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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 218216 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	23	-0-	23	76	23	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	27	-0-	27	103	27	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 280541 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6553 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
SUGAR LOAF WELL #: 1 RRCID -> 231109 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 20894 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - PLUGGED 04/06/17

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 2 RRCID -> 231748 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 9957 - 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
GLAZE, ROSS B ET AL WELL #: 2 RRCID -> 243639 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 3285 - 3288

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

ZAK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226385 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15017 PERF. N/A

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/17

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 252933 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1311 - 1355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SUNBURST, INC. //CONT.// 829461
STANCHOS, VIOLA 'A' WELL #: 1 RRCID -> 275737 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9422 - 9430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254431 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 209265 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15590

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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_____ 07/27/2017 - P/A 07/27/17

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGULA CREEEK (FRIO 7010) 00884 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KEERAN WELL #: 6 RRCID -> 202661 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7012 - 7014

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

ALBRECHT (HOCKLEY) 01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PHILLIP, DAVID MARTIN 661638
BEACHAMP WELL #: 3 RRCID -> 116878 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33
07	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2	N	-0-			33

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	5241	5241	-0-	-0-	-0-	5142	2	99	9	N	90					116
04	6632	6632	-0-	-0-	-0-	6456	2	176	9	N	160	176	1			100
05	8478	8478	-0-	-0-	-0-	8302	2	176	9	N	160	157	1			103
*06	8602	8602	-0-	-0-	-0-	8503	2	99	9	N	90					193
07	5270	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					193

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	478	1	3410	3	N	74	192	1			32
						81	9									
03	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	530	1	3602	3	N	65					97
						72	9									
04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	513	1	3486	3	N	66					163
						73	9									
05	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	530	1	3548	3	N	111	183	1			91
						122	9									
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	513	1	3556	3	N	89					180
						98	9									
*07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	530	1	3672	3	N	58	188	1			50
						64	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	1326	-0-	-18	-0-	333	1	934	2	N	54	165	1			30
						59	9									
03	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	333	1	1019	2	N	55					85
						61	9									
04	1380 N	205	-0-	-1175	-0-	20	1	129	2	N	51					136
						56	9									
05	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	330	1	1032	2	N	52	157	1			31
						57	9									
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	315	1	1035	2	N	38					69
						42	9									
*07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	346	1	1003	2	N	54					123
						59	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	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

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-

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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

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

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-

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

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

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

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

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

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-

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

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-

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

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

02	3808 X	2521	-0-	-1287	-0-	145	1	2376	2	N	-0-	37
03	3844 X	2852	-0-	-992	-0-	182	1	2670	2	N	-0-	37
04	3480 X	2398	-0-	-1082	-0-	158	1	2240	2	N	-0-	37
05	3503 X	2389	-0-	-1114	-0-	159	1	2230	2	N	-0-	37
06	3060 X	2519	-0-	-541	-0-	175	1	2344	2	N	-0-	37
07	2852 X	2369	-0-	-483	-0-	161	1	2208	2	N	-0-	37

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

02	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					92
03	2387 #	2057	-0-	-330	-0-	2057	2			N	-0-					92
04	2400 #	1960	-0-	-440	-0-	1960	2			N	-0-					92
05	2480 #	1918	-0-	-562	-0-	1918	2			N	-0-					92
06	2400 #	1028	-0-	-1372	-0-	1028	2			N	-0-					92
07	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					92

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

02	12685 R	12685	-0-	-0-	-0-	12532	2	153	9	Y	139	1	8			277
03	16368 #	15833	-0-	-535	-0-	15765	2	68	9	Y	62	190	1	2	8	147
04	14430 #	14031	-0-	-399	-0-	13947	2	84	9	Y	76					223
05	14911 #	7794	-0-	-7117	-0-	100	1	7572	2	Y	111	179	1			155
						122	9									
06	15330 #	13619	-0-	-1711	-0-	100	1	13420	2	Y	90					245
						99	9									
07	15841 #	13972	-0-	-1869	-0-	100	1	13781	2	Y	83	178	1			150
						91	9									

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

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
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	50	1	108	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	90	1	835	2	Y	-0-			-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-			-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-			-0-
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2017 - P/A 03/16/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APPLING DEEP, SW (FRIO) 03325 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
STATE TRACT 254 WELL #: 1 RRCID -> 217956 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	1014	-0-	-358	-0-	41	1	919	2	Y	49					139
						54	9									
03	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1083	2	67	9	Y	61					200
04	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1039	2	63	9	Y	57	174	1			83
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1107	2	54	9	Y	49					132
06	1110 N	823	-0-	-287	-0-	769	2	54	9	Y	49					181
*07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1266	2	57	9	Y	52	162	1			71

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

02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	64	1	1129	2	N	-0-					-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	82	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	79	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	84	1	1060	2	N	-0-					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6350	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
03	6417	6150	-0-	-267	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
04	6210	5870	-0-	-340	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
05	6417	5650	-0-	-767	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
06	6210	5125	-0-	-1085	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	6417	NO RPT	-0-	-6417	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					196
03	465 N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					196
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					196
05	434 N	264	-0-	-170	-0-	260	2	4	9	N	4					200
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	339	2	17	9	N	15					215
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	404	2	13	9	N	12					227

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 211173 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 4895 - 4904

02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-15621				N	NO RPT					6

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

NELSON, JAMES L. 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

02	DLQ G-10	110	-0-	110	B	110	110	2			Y	-0-				36
03	DLQ G-10	101	-0-	101	B	211	101	2			Y	-0-				36
04	DLQ G-10	101	-0-	101	B	312	101	2			Y	-0-				36
05	DLQ G-10	101	-0-	101	B	413	101	2			Y	-0-				36
*06	514 N	101	-0-	-413	B	-0-	101	2			Y	-0-				36
07	93 N	60	-0-	-33	B	-0-	60	2			Y	-0-				36

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

02	DLQ G-10	108	-0-	108	B	108	108	2			Y	-0-				48
03	DLQ G-10	101	-0-	101	B	209	101	2			Y	-0-				48
04	DLQ G-10	101	-0-	101	B	310	101	2			Y	-0-				48
05	DLQ G-10	101	-0-	101	B	411	101	2			Y	-0-				48
*06	512 N	101	-0-	-411	B	-0-	101	2			Y	-0-				48
07	93 N	58	-0-	-35	B	-0-	58	2			Y	-0-				48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	3845	-0-	-3155 B	18495	212	1	3589	2	N	40	168	1			32
						44	9									
03	7750	4137	-0-	-3613 B	14882	219	1	3918	2	N	-0-					32
04	7500	3387	-0-	-4113 B	10769	221	1	3164	2	N	2					34
						2	9									
05	7750	3882	-0-	-3868 B	6901	224	1	3658	2	N	-0-					34
06	7500	3604	-0-	-3896 B	3005	211	1	3391	2	N	2					36
						2	9									
*07	6459 R	3454	-0-	-3005 B	-0-	219	1	3235	2	N	-0-					36

ARNECKEVILLE (YEGUA 5275) 03690 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 221655 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5295 - 5305

02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-18126					N	NO RPT					46

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

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. 604295
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289

02	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					112
03	DLQ G-10	101	-0-	101	212	101	2			Y	-0-					112
04	DLQ G-10	101	-0-	101	313	101	2			Y	-0-					112
05	DLQ G-10	101	-0-	101	414	101	2			Y	-0-					112
*06	515 N	101	-0-	-414	-0-	101	2			Y	-0-					112
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					112

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

02	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	1			Y	-0-					30
03	DLQ G-10	101	-0-	101	202	101	1			Y	-0-					30
04	DLQ G-10	101	-0-	101	303	101	1			Y	-0-					30
05	DLQ G-10	101	-0-	101	404	101	1			Y	-0-					30
06	506 N	102	-0-	-404	-0-	102	1			Y	-0-					30
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	1			Y	-0-					30

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

02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	936	3	72	9	N	65					190
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1013	3	77	9	N	70	185	1			75
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	964	3	79	9	N	72					147
05	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1024	3	79	9	N	72					219
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1051	3	76	9	N	69					288
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					288

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ARNECKEVILLE, NE. (WX. A)                    03692 475   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: DE WITT
  A & D EXPLORATION COMPANY                  000202
    KOENIG                            WELL #:    2    RRCID -> 172012  COMPL. DATE 11/27/1998  TOTAL DEPTH  7860 PERF. 7698 -  7733
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - P/A 02/13/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)                       03695 536   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: DE WITT
  MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP           531085
    SEILER, FRIEDA                    WELL #:    1    RRCID -> 111262  COMPL. DATE 03/29/1984  TOTAL DEPTH  5450 PERF. 5264 -  5274
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               163
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               163
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               163
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               163
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               163
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               163

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ARNECKEVILLE, S (Y-7)                        03695 541   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: DE WITT
  RINCON PETROLEUM CORPORATION               712336
    WARWAS UNIT                       WELL #:    1    RRCID -> 274954  COMPL. DATE 02/08/2013  TOTAL DEPTH  5530 PERF. 5224 -  5229
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC            916954
    BARRY                             WELL #:    2    RRCID -> 237717  COMPL. DATE 03/25/2006  TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 -  5312
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 18
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 18
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 18
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 18
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 18
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 79
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 79
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 79
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 79
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 79
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 79
```

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3528 X	3429	-0-	-99	-0-	3396	1	33	9	N	30			82
03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3885	1	35	9	N	32			114
04	3750 X	3702	-0-	-48	-0-	3669	1	33	9	N	30			144
05	3844 X	3758	-0-	-86	-0-	3718	1	40	9	N	36			180
06	3780 X	3573	-0-	-207	-0-	3540	1	33	9	N	30			210
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			210

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

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114

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

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-

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

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-

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

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

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

02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	7	3	2		Y	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	42	-0-	42	91	5	1	37	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
06	91 N	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

02	DLQ G-10	13841	-0-	13841	13841	1171	1	12617	2	Y	48	4	1			165
						53	9									
03	DLQ G-10	10777	-0-	10777	24618	1305	1	9466	2	Y	5					170
						6	9									
04	DLQ G-10	11021	-0-	11021	35639	1250	1	9745	2	Y	24	131	1			63
						26	9									
05	DLQ G-10	13300	-0-	13300	48939	1607	1	11463	2	Y	209	167	1			105
						230	9									
06	57485 X	8546	-0-	-48939	-0-	1025	1	7468	2	Y	48					153
						53	9									
07	3875 X	3690	-0-	-185	-0-	498	1	3178	2	Y	13	146	1			20
						14	9									

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

02	DLQ G-10	1586	-0-	1586	1586	134	1	1444	2	Y	7					66
						8	9									
03	DLQ G-10	1758	-0-	1758	3344	213	1	1545	2	Y	-0-					66
04	DLQ G-10	2558	-0-	2558	5902	290	1	2258	2	Y	9	52	1			23
						10	9									
05	DLQ G-10	97	-0-	97	5999	12	1	83	2	Y	2	15	1			10
						2	9									
06	6128 X	129	-0-	-5999	-0-	15	1	111	2	Y	3					13
						3	9									
07	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	335	1	2141	2	Y	-0-	12	1			1

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

02	224 X	-0-	-0-	-224 B	-0-	N	-0-					41
03	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-	N	-0-					41
04	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-	N	-0-					41
05	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-	N	-0-					41
06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-	N	-0-					41
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					41

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					33
03	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					33
04	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					33
05	1364 X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					33
06	1260 X	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					33
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

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

02	DLQ G-10	4779	-0-	4779	4779	773	1	3895	2	Y	101	149	1			89
						111	9									
03	DLQ G-10	4915	-0-	4915	9694	1137	1	3743	2	Y	32					121
						35	9									
04	DLQ G-10	3611	-0-	3611	13305	778	1	2736	2	Y	88	158	1			51
						97	9									
05	DLQ G-10	2904	-0-	2904	16209	867	1	1960	2	Y	70					121
						77	9									
06	21621 X	5412	-0-	-16209	-0-	1084	1	4274	2	Y	49	36	1			134
						54	9									
*07	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	1407	1	5356	2	Y	45	67	1			112
						50	9									

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

02	1232 X	1099	-0-	-133	-0-	191	1	908	2	N	-0-					132
03	1488 X	974	-0-	-514	-0-	171	1	803	2	N	-0-					132
04	1440 X	355	-0-	-1085	-0-	59	1	296	2	N	-0-					132
05	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	262	1	1489	2	N	-0-					132
06	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	175	1	1251	2	N	-0-					132
07	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					132

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2772	-0-	2772	2772	380 480	1 9	1912	2	Y	436	510	1			211
03	DLQ G-10	525	-0-	525	3297	104 79	1 9	342	2	Y	72					283
04	DLQ G-10	2404	-0-	2404	5701	415 529	1 9	1460	2	Y	481	674	1			90
05	DLQ G-10	448	-0-	448	6149	105 106	1 9	237	2	Y	96					186
06	7568 X	1419	-0-	-6149	-0-	254 163	1 9	1002	2	Y	148	144	1			190
07	3069 X	1286	-0-	-1783	-0-	219 234	1 9	833	2	Y	213	274	1			129

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

02	14B DENY	-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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER (WILCOX 10600) 05123 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAKER, EARL WELL #: 7AL RRCID -> 127572 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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-

BALFOUR (YEGUA 5350) 05243 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCCOY-KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221045 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5370

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156

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

BAYOU BENGAL (FRIO) 06337 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
BAYOU BENGAL B-13 WELL #: 1 RRCID -> 216389 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8890 - 8898

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02	1092 N	384	-0-	-708	-0-	27	1	357	3	N	-0-			-0-
03	868 N	257	-0-	-611	-0-	15	1	242	3	N	-0-			-0-
04	600 N	176	-0-	-424	-0-	11	1	165	3	N	-0-			-0-
05	434 N	85	-0-	-349	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
06	240 N	44	-0-	-196	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
07	186 N	48	-0-	-138	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-

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

02	980 X	63	-0-	-917	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
03	899 X	62	-0-	-837	-0-	4	1	58	3	N	-0-			-0-
04	540 X	103	-0-	-437	-0-	6	1	97	3	N	-0-			-0-
05	310 X	195	-0-	-115	-0-	14	1	181	3	N	-0-			-0-
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-			-0-
*07	382 X	382	-0-	-0-	-0-	32	1	350	3	N	-0-			-0-

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

02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	N	-0-			-0-
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-			-0-
04	339 X	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-			-0-
05	341 X	317	-0-	-24	-0-	22	1	295	3	N	-0-			-0-
06	330 X	325	-0-	-5	-0-	25	1	300	3	N	-0-			-0-
07	341 X	332	-0-	-9	-0-	27	1	305	3	N	-0-			-0-

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

02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-			-0-
04	570 N	62	-0-	-508	-0-	62	3			N	-0-			-0-
05	465 N	25	-0-	-440	-0-	25	3			N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-

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

02	1950	1558	-0-	-392	-0-	107	1	1442	3	N	8			8
						9	9							
03	6045	2836	-0-	-3209	-0-	162	1	2674	3	N	-0-			8
04	5850	2053	-0-	-3797	-0-	125	1	1928	3	N	-0-			8
05	6045	1553	-0-	-4492	-0-	109	1	1444	3	N	-0-			8
06	5850	1439	-0-	-4411	-0-	109	1	1330	3	N	-0-			8
07	2821 #	1148	-0-	-1673	-0-	95	1	1053	3	N	-0-			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

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

02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-

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

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	#	2050	-0-	-162	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03	2356	#	2035	-0-	-321	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
04	2280	#	1750	-0-	-530	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	2263	#	1912	-0-	-351	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	2190	#	1937	-0-	-253	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2263	#	2069	-0-	-194	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

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

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-

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

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	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

02	2128	X	494	-0-	-1634	-0-	493	2	1	9	N	1					83
03	1674	X	281	-0-	-1393	-0-	279	2	2	9	N	2					85
04	1470	X	829	-0-	-641	-0-	812	2	17	9	N	15					100
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1729	2	7	9	N	6					106
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	850	2	26	9	N	24					130
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					130

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

02	2436	X	2349	-0-	-87	-0-	2294	2	55	9	N	50					142
03	2697	X	1391	-0-	-1306	-0-	1341	2	50	9	N	45					187
04	2730	X	2272	-0-	-458	-0-	2205	2	67	9	N	61					248
05	2821	X	2532	-0-	-289	-0-	2496	2	36	9	N	33					281
06	2730	X	1166	-0-	-1564	-0-	1132	2	34	9	N	31	194	1			118
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					118

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164492 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8848	X	6345	-0-	-2503	-0-	1248	1	5036	2	N	55	24	0			75
							61	9									
03	9796	X	1189	-0-	-8607	-0-	252	1	924	2	N	12					87
							13	9									
04	9690	X	9244	-0-	-446	-0-	1747	1	7457	2	N	36					123
							40	9									
05	10013	X	47	-0-	-9966	-0-	17	1	30	2	N	-0-					123
06	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	2304	1	9841	2	N	79	175	0			27
							87	9									
07	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					27

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

02	7476	X	5524	-0-	-1952	-0-	1083	1	4369	2	N	65	23	0			135
							72	9									
03	5394	X	4892	-0-	-502	-0-	1045	1	3827	2	N	18					153
							20	9									
04	5220	X	3277	-0-	-1943	-0-	620	1	2647	2	N	9					162
							10	9									
05	6107	X	4573	-0-	-1534	-0-	1624	1	2949	2	N	-0-					162
06	5910	X	3046	-0-	-2864	-0-	576	1	2460	2	N	9					171
							10	9									
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					171

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

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

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

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	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

02	6748	X	2540	-0-	-4208	-0-	496	1	2003	2	N	37	31	0			224
							41	9									
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	1736	1	6356	2	N	16	175	0			65
							18	9									
04	7230	X	4107	-0-	-3123	-0-	777	1	3315	2	N	14					79
							15	9									
05	6975	X	1515	-0-	-5460	-0-	537	1	976	2	N	2					81
							2	9									
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					81
07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					81

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	62	1	249	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	78	1	287	2	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	60	1	258	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	129	1	235	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	58	1	248	2	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	28	X	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	2	N	-0-					36
03	31	X	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					36
04	30	X	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	N	-0-					36
05	31	X	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	N	-0-					36
06	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					36
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					36

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

02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	492	1	1984	2	N	19	11	0			110
							21	9									
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	603	1	2208	2	N	15					125
							17	9									
04	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	426	1	1817	2	N	2					127
							2	9									
05	2759	X	2472	-0-	-287	-0-	874	1	1586	2	N	11					138
							12	9									
06	2730	X	2070	-0-	-660	-0-	391	1	1671	2	N	7					145
							8	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					145

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

02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	185	1	748	2	N	17	5	0			137
							19	9									
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	246	1	900	2	N	6					143
							7	9									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	181	1	771	2	N	5					148
							6	9									
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	381	1	693	2	N	7					155
							8	9									
06	1110	N	773	-0-	-337	-0-	145	1	620	2	N	7					162
							8	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					162

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

02	15008	X	13293	-0-	-1715	-0-	2491	1	10637	2	N	150	189	1			208
							165	9									
03	15841	X	9263	-0-	-6578	-0-	1659	1	7482	2	N	111	183	1			136
							122	9									
04	15120	X	15005	-0-	-115	-0-	2572	1	12229	2	N	185	191	1			130
							204	9									
05	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	2678	1	12613	2	N	196	183	1			143
							216	9									
06	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	2492	1	12197	2	N	172	183	1			132
							189	9									
07	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					132

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
PRICE, J. WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562

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

02	11060 X	10291	-0-	-769	-0-	537	1	9583	2	N	155	250	0			73
						171	9									
03	12245 X	11045	-0-	-1200	-0-	617	1	10308	2	N	109					182
						120	9									
04	10290 X	10154	-0-	-136	-0-	537	1	9526	2	N	83	193	0			72
						91	9									
05	11408 X	10941	-0-	-467	-0-	784	1	10052	2	N	95					167
						105	9									
06	11040 X	9462	-0-	-1578	-0-	514	1	8859	2	N	81	195	0			53
						89	9									
07	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					53

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

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

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

02	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	1926	1	8221	2	N	53	185	1			115
						58	9									
03	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	1040	1	4689	2	N	30					145
						33	9									
04	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	1715	1	8153	2	N	45					190
						50	9									
05	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	1591	1	7489	2	N	48					238
						53	9									
06	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	1538	1	7530	2	N	51	190	1			99
						56	9									
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					99

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

02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	1074	1	1561	2	N	61	203	0			75
						67	9									
03	2945 X	2451	-0-	-494	-0-	1075	1	1321	2	N	50					125
						55	9									
04	2850 X	2508	-0-	-342	-0-	1107	1	1346	2	N	50					175
						55	9									
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	1255	1	2201	2	N	58					233
						64	9									
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	1312	1	2867	2	N	57	190	0			100
						63	9									
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	542	1	789	2	N	31	7	0			97
							34	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	698	1	858	2	N	21					118
							23	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	555	1	674	2	N	12					130
							13	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	631	1	1107	2	N	15					145
							17	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	428	1	936	2	N	5					150
							6	9									
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					150

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

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	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

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	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	Y	-0-			-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	Y	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	424	-0-	-227	-0-	424	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	316	-0-	-314	-0-	316	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	2	Y	-0-			-0-

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

02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	Y	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-			-0-
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	660 N	568	-0-	-92	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	1787	-0-	1787	1787	1787	2			Y	-0-					40
03	14B2 EXT	1970	-0-	1970	3757	1970	2			Y	-0-					40
04	14B2 EXT	1792	-0-	1792	5549	1792	2			Y	-0-					40
05	6911 X	1362	-0-	-5549	-0-	1362	2			Y	-0-					40
06	1920 X	1265	-0-	-655	-0-	1265	2			Y	-0-					40
07	1984 X	1420	-0-	-564	-0-	1420	2			Y	-0-					40

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

02	3248 X	2513	-0-	-735	-0-	2248	2	265	9	Y	241	182	1			205
03	3968 X	2913	-0-	-1055	-0-	2777	2	136	9	Y	124					329
04	3840 X	3001	-0-	-839	-0-	2815	2	186	9	Y	169	352	1			146
05	3968 X	3171	-0-	-797	-0-	3052	2	119	9	Y	108					254
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2877	2	133	9	Y	121	182	1			193
*07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3137	2	144	9	Y	131					324

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

02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	810 N	540	-0-	-270	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	519	-0-	-659	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	690 N	472	-0-	-218	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

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

02	672 N	664	-0-	-8	-0-	662	2	2	9	N	2					44
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	N	15					59
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	623	2	17	9	N	15					74
05	744 N	622	-0-	-122	-0-	609	2	13	9	N	12					86
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	597	2	9	9	N	8					94
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	606	2	11	9	N	10					104

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

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

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

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

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

02	5180 #	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					172
03	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					172
04	4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					172
05	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					172
06	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					172
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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

02	5264 X	5097	-0-	-167	-0-	5009	2	88	9	N	80					144
03	6696 X	5095	-0-	-1601	-0-	5015	2	80	9	N	73					217
04	6630 X	4599	-0-	-2031	-0-	4511	2	88	9	N	80	180	1			117
05	6851 X	4607	-0-	-2244	-0-	4502	2	105	9	N	95					212
06	6630 X	4003	-0-	-2627	-0-	3904	2	99	9	N	90	183	1			119
07	5642 X	4060	-0-	-1582	-0-	3964	2	96	9	N	87					206

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

02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					154
03	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					154
04	30 X	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					154
05	62 X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					154
06	60 X	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					154
07	62 X	16	-0-	-46	-0-	16	2			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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	26180 X	25792	-0-	-388	-0-	186	1	25606	2	N	-0-					195
03	28985 X	28531	-0-	-454	-0-	186	1	28345	2	N	-0-					195
04	36078 X	36078	-0-	-0-	-0-	186	1	35892	2	N	-0-					195
05	39532 X	39532	-0-	-0-	-0-	186	1	39346	2	N	-0-					195
06	36607 X	36607	-0-	-0-	-0-	186	1	36421	2	N	-0-					195
*07	36575 X	36575	-0-	-0-	-0-	186	1	36389	2	N	-0-					195

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21308	20733	-0-	-575	43841	20724	2	9	9	N	8					190
03	23698	23698	-0-	-0-	43841	23698	2			N	-0-					190
04	24229	24299	-0-	70	43911	24299	2			N	-0-					190
05	69410	25499	-0-	-43911	-0-	25499	2			N	-0-					190
06	23985	23985	-0-	-0-	-0-	23985	2			N	-0-					190
*07	24485	24485	-0-	-0-	-0-	24485	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	303	1	1425	3	N	2					171
						2	9									
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	340	1	1632	3	N	5					176
						6	9									
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	363	1	1385	3	N	54	150	1			80
						59	9									
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	365	1	1276	3	N	4					84
						4	9									
06	1590 N	1487	-0-	-103	-0-	285	1	1201	3	N	1					85
						1	9									
*07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	309	1	1274	3	N	4					89
						4	9									

BIG OAK (WILCOX 10500) //CONT.// 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	277	1	1301	3	N	12			109
						13	9							
03	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	277	1	1329	3	N	11			120
						12	9							
04	1230 X	1134	-0-	-96	-0-	235	1	895	3	N	4			124
						4	9							
05	1457 X	1302	-0-	-155	-0-	289	1	1010	3	N	3			127
						3	9							
06	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	289	1	1224	3	N	5			132
						6	9							
*07	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	351	1	1449	3	N	8			140
						9	9							

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		210
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		210

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

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

02	7280 X	6270	-0-	-1010	-0-	5970	2	300	9	N	273	176	1	212
03	8060 X	7254	-0-	-806	-0-	6893	2	361	9	N	328	366	1	174
04	7800 X	6549	-0-	-1251	-0-	6228	2	321	9	N	292	187	1	279
05	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7419	2	388	9	N	353	365	1	267
06	7020 X	6131	-0-	-889	-0-	5814	2	317	9	N	288	356	1	199
07	7254 X	7201	-0-	-53	-0-	6847	2	354	9	N	322	180	1	341

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

02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1444	2	215	9	N	195	182	1	167
03	1891 N	1712	-0-	-179	-0-	1490	2	222	9	N	202	182	1	187
04	1740 N	1487	-0-	-253	-0-	1261	2	226	9	N	205	185	1	207
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1744	2	227	9	N	206	184	1	229
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1487	2	239	9	N	217	184	1	262
07	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1119	2	195	9	N	177	182	1	257

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	653	1	5970	3	N	48					253
							53	9									
03	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	723	1	7476	3	N	76	179	0			150
							84	9									
04	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	700	1	6520	3	N	57					207
							63	9									
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	723	1	6959	3	N	48	179	0			76
							53	9									
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	677	1	6221	3	N	52					128
							57	9									
07	6696	X	6233	-0-	-463	-0-	630	1	5573	3	N	27					155
							30	9									

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

02	3388	X	3201	-0-	-187	-0-	3066	2	135	9	N	123	184	1			230
03	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	3404	2	134	9	N	122					352
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3680	2	65	9	N	59					411
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3634	2	66	9	N	60	190	1			281
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3808	2	84	9	N	76					357
*07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3898	2	70	9	N	64	179	1			242

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

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

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

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

02	1204	#	515	-0-	-689	-0-	20	1	495	2	N	-0-					180
03	1333	#	522	-0-	-811	-0-	20	1	502	2	N	-0-					180
04	1050	#	253	-0-	-797	-0-	10	1	243	2	N	-0-					180
05	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	20	1	1281	2	N	28					208
							31	9									
06	681	R	681	-0-	-0-	-0-	20	1	632	2	N	26					234
							29	9									
*07	652	R	652	-0-	-0-	-0-	20	1	619	2	N	12					246
							13	9									

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

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

*02	5040	370	-0-	-4670	-0-	96	1	274	2	N	-0-					-0-
*03	5580	526	-0-	-5054	-0-	72	1	454	2	N	-0-					-0-
*04	5400	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
*05	5580	385	-0-	-5195	-0-	48	1	337	2	N	-0-					-0-
*06	5400	626	-0-	-4774	-0-	60	1	566	2	N	-0-					-0-
*07	5580	-0-	-0-	-5580	-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

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

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

02	1023	4480	-0-	3457	B	6955	336	1	4144	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6955														
03	5115	4143	-0-	-972	B	5983	372	1	3771	2	N	-0-		-0-
04	4950	4345	-0-	-605	B	5378	360	1	3985	2	N	-0-		-0-
05	5115	4314	-0-	-801	B	4577	372	1	3942	2	N	-0-		-0-
06	2017	4269	-0-	2252	B	6829	370	1	3899	2	N	-0-		-0-
07	4960	4114	-0-	-846	B	5983	372	1	3742	2	N	-0-		-0-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		5

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

BLANCONIA (4450) 08794 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 240501 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-		66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-		66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-		66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-		66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-		66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-		66

BLANCONIA (4700) 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 1 B RRCID -> 033086 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4710 - 4716

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27

BLANCONIA, N. (SINTON 4050) 08796 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'BRIEN, HARKINS "B" WELL #: 17 RRCID -> 181635 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 3908 - 3918

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-

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEPCO ENGINEERING //CONT.// 843104
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17

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

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

BORCHERS (725) 10634 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 141341 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 716 - 721

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2	N	-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
*07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	103				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	114	11	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114				Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	114				Y	NO RPT			-0-
*07	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3		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
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3231	-0-	131	131	3231	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3256	-0-	256	387	3256	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	2862	-0-	-238	149	2862	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
03	1612 #	1592	-0-	-20	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
04	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
05	3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
06	3088 R	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
*07	2754 R	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-

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

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

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

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

BORCHERS (2470) 10634 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 062812 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 4271 PERF. N/A

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-

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	247	-0-	-2553	22923	247	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	19823				N	-0-			-0-
04	3000 N	464	-0-	-2536	17287	464	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	17287				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	17287				N	NO RPT			-0-
*07	3100 N	320	-0-	-2780	14507	320	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

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

BORCHERS (3800) 10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 3 RRCID -> 254697 COMPL. DATE 00/21/1973 TOTAL DEPTH 4365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	275	-0-	275	5322	275	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	16	-0-	16	5338	16	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5338				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	5352	14	2		N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

02	224 N	123	-0-	-101	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

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

02	9464 X	8971	-0-	-493	-0-	279	1	8667	2	N	23	181	1			83
						25	9									
03	10478 X	9482	-0-	-996	-0-	315	1	9130	2	N	34					117
						37	9									
04	10200 X	9205	-0-	-995	-0-	304	1	8865	2	N	33					150
						36	9									
05	10540 X	8269	-0-	-2271	-0-	341	1	7892	2	N	33					183
						36	9									
06	9660 X	7755	-0-	-1905	-0-	392	1	7328	2	N	32					215
						35	9									
07	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					215

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

02	8484 X	4548	-0-	-3936	-0-	141	1	4386	2	N	19					142
						21	9									
03	9393 X	4501	-0-	-4892	-0-	150	1	4330	2	N	19					161
						21	9									
04	8190 X	3491	-0-	-4699	-0-	116	1	3347	2	N	25					186
						28	9									
05	6603 X	3000	-0-	-3603	-0-	124	1	2868	2	N	7					193
						8	9									
06	4920 X	4105	-0-	-815	-0-	208	1	3896	2	N	1					194
						1	9									
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					194

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

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

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

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

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

02	13532	13532	-0-	-0-	-0-	92	1	13440	3	N	-0-					26
03	13898	13898	-0-	-0-	-0-	97	1	13801	3	N	-0-					26
04	13552	13552	-0-	-0-	-0-	93	1	13459	3	N	-0-					26
05	11594	10969	-0-	-625	-0-	88	1	10881	3	N	-0-					26
06	11887	11887	-0-	-0-	-0-	93	1	11794	3	N	-0-					26
*07	14238	14238	-0-	-0-	-0-	101	1	14137	3	N	-0-					26

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

02	7588	7199	-0-	-389	-0-	49	1	7150	3	N	-0-					26
03	8421	8421	-0-	-0-	-0-	59	1	8362	3	N	-0-					26
04	8382	8382	-0-	-0-	-0-	58	1	8324	3	N	-0-					26
05	8419	8419	-0-	-0-	-0-	68	1	8351	3	N	-0-					26
06	8130	7383	-0-	-747	-0-	58	1	7325	3	N	-0-					26
07	8401	7784	-0-	-617	-0-	55	1	7729	3	N	-0-					26

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

02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, EAST (1250) //CONT.// 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS , WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340 #	3314	-0-	-1026	-0-	3314 2		N	-0-			136
03	4805 #	3668	-0-	-1137	-0-	3667 2	1 9	N	1			137
04	4650 #	2868	-0-	-1782	-0-	2868 2		N	-0-			137
05	4123 #	2989	-0-	-1134	-0-	2988 2	1 9	N	1			138
06	3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-			N	2			140
07	3658 #	2599	-0-	-1059	-0-	2598 2	1 9	N	1			141

BOYCE (BEDNORZ) 11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MEIDER WELL #: 1 RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

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

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

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

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013

ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ALBRECHT, A. M. WELL #: B 2 RRCID -> 061965 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 7769 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-					-0-

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

02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					55
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					55
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					55
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					55
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					55
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					55

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
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
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			85
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			85
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			85
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			85
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			85
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			85

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
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	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-

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

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			35
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			35
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			35
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			35
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			35
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			35

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

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	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

02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

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

02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			17
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			17
04	600 N	479	-0-	-121	-0-	479	2		N	-0-			17
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			17
06	660 N	539	-0-	-121	-0-	539	2		N	-0-			17
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-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
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					21

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

02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2381	2	53	9	N	48	124	1			45
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2813	2	23	9	N	21					66
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	2	23	9	N	21					87
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2418	2	87	9	N	79	132	1			34
06	2730	N	2274	-0-	-456	-0-	2205	2	69	9	N	63					97
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					97

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	8512		8102	-0-	-410	-0-	1372	1	6585	2	N	132	368	1			156
							145	9									
03	9424		8391	-0-	-1033	-0-	1519	1	6718	2	N	140					296
							154	9									
04	9120		8353	-0-	-767	-0-	1470	1	6830	2	N	48	190	1			154
							53	9									
05	9424		5837	-0-	-3587	-0-	1078	1	4668	2	N	83					237
							91	9									
06	0		555	-0-	555	555	14	1	531	2	N	9	172	1			74
							10	9									
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	555					N	-0-	74	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2017

BRANDT 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRANDT, GEORGE H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 177173 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7774 - 7786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

BRANDT (RECKLAW) 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KARNEI, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 001005 COMPL. DATE 03/28/1963 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

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

02	420 N	117	-0-	-303	-0-	117	2	N	-0-			7
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			7
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			7
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			7
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			7
*07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDT (4670) 11381 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-

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

02	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
03	868 X	373	-0-	-495	-0-	373	2		N	-0-			-0-
04	840 X	181	-0-	-659	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	961 X	498	-0-	-463	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06	930 X	222	-0-	-708	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	961 X	224	-0-	-737	-0-	224	2		N	-0-			-0-

BRANDT (WILCOX 7500) 11381 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
JABLONSKI UNIT WELL #: RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100

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

02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-				N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			53
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			53
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			53
*07	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			53

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

02	112 N	104	-0-	-8	-0-	59	1	45	9	N	41	81	1			43
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	59	1	83	9	N	75	80	1			38
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	135	1	123	9	N	112	143	1			7
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	135	1	123	9	N	112					119
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	310	1	123	9	N	112	162	2			69
*07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	310	1	56	9	N	51					120

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

02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	261	1	95	9	N	86	82	1			13
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	261	1	100	9	N	91	85	1			19
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	545	1	166	9	N	151	160	1			10
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	545	1	188	9	N	171	174	1			7
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	401	1	165	9	N	150					157
07	496 N	424	-0-	-72	-0-	401	1	23	9	N	21					178

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

02	196 X	112	-0-	-84 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	217 X	110	-0-	-107 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	210 X	115	-0-	-95 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124 X	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120 X	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124 X	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
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

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) //CONT.// 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. //CONT.// 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 1 RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	616 N	606	-0-	-10	-0-	130	1	476	2	Y	-0-		-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	156	1	445	2	Y	-0-		-0-
04	690 N	546	-0-	-144	-0-	143	1	403	2	Y	-0-		-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	156	1	530	2	Y	-0-		-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	143	1	510	2	Y	-0-		-0-
*07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	143	1	546	2	Y	-0-		-0-

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

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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-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

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

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

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

02	6776	X	6349	-0-	-427	-0-	662	1	5687	2	N	-0-					422
03	7502	X	7225	-0-	-277	-0-	744	1	6481	2	N	-0-					422
04	7260	X	6650	-0-	-610	-0-	710	1	5940	2	N	-0-					422
05	7316	X	6580	-0-	-736	-0-	723	1	5857	2	N	-0-					422
06	6990	X	6136	-0-	-854	-0-	710	1	5426	2	N	-0-					422
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					422

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

02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	10	10	1			80
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	819	1	8674	2	N	109	176	1			222
						120	9									
03	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	862	1	9282	2	N	115	178	1			159
						127	9									
04	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	912	1	9655	2	N	80					239
						88	9									
05	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	966	1	10816	2	N	157	179	1			217
						173	9									
06	11820 X	10549	-0-	-1271	-0-	909	1	9531	2	N	99					316
						109	9									
07	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					316

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	332	1	3520	2	N	45					257
							50	9									
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	442	1	4762	2	N	50	175	1			132
							55	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	351	1	3721	2	N	57					189
							63	9									
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	342	1	3825	2	N	56					245
							62	9									
*06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	416	1	4358	2	N	49					294
							54	9									
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					294

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
02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	614	1	6508	2	N	78					273
							86	9									
03	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	651	1	7004	2	N	79	178	1			174
							87	9									
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	623	1	6600	2	N	80					254
							88	9									
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	627	1	7018	2	N	76	175	1			155
							84	9									
06	7710	X	7138	-0-	-572	-0-	614	1	6439	2	N	77					232
							85	9									
07	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					232

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
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	301	1	3190	2	N	70					258
							77	9									
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	320	1	3447	2	N	90	171	1			177
							99	9									
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	320	1	3387	2	N	95					272
							105	9									
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	299	1	3351	2	N	56	176	1			152
							62	9									
06	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	297	1	3115	2	N	72					224
							79	9									
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					224

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
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	84	1	887	2	N	-0-					207
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	89	1	961	2	N	26	180	1			53
							29	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	75	1	792	2	N	34					87
							37	9									
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	785	2	N	45					132
							50	9									
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	68	1	713	2	N	42					174
							46	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	1			88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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

02	4368 X	3986	-0-	-382	-0-	3903	2	83	9	Y	75	182	1			118
*03	4836 X	4202	-0-	-634	-0-	4122	2	80	9	Y	73					191
*04	4320 X	4187	-0-	-133	-0-	4124	2	63	9	Y	57					248
*05	4402 X	2629	-0-	-1773	-0-	2568	2	61	9	Y	55	217	1			86
06	4260 X	2723	-0-	-1537	-0-	2672	2	51	9	Y	46					132
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					132

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

02	6300 X	106	-0-	-6194	-0-	100	2	6	9	Y	5					77
03	6975 X	158	-0-	-6817	-0-	151	2	7	9	Y	6					83
04	2760 X	96	-0-	-2664	-0-	96	2			Y	-0-					83
05	1240 X	1104	-0-	-136	-0-	1094	2	10	9	Y	9	12	1			80
*06	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	Y	2					82
07	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					82

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

02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	998	2	9	9	Y	8					250
03	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1491	2	15	9	Y	14					264
04	1470 N	790	-0-	-680	-0-	790	2			Y	-0-					264
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2414	2	21	9	Y	19	27	1			256
*06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1495	2	7	9	Y	6					262
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					262

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

*02	DLQ G-10	9604	-0-	9604	9604	9352	2	252	9	Y	229	187	1			337
*03	DLQ G-10	9693	-0-	9693	19297	9431	2	262	9	Y	238	187	1			388
*04	DLQ G-10	9697	-0-	9697	28994	9518	2	179	9	Y	163	183	1			368
*05	DLQ G-10	9928	-0-	9928	38922	9691	2	237	9	Y	215	289	1			294
*06	49289 X	10367	-0-	-38922	-0-	10151	2	216	9	Y	196	182	1			308
07	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					308

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	219	1	4174	2	N	102	185	1			117
							112	9									
03	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	217	1	4321	2	N	87					204
							96	9									
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	226	1	4406	2	N	83	180	1			107
							91	9									
05	4991	X	4865	-0-	-126	-0-	231	1	4532	2	N	93					200
							102	9									
06	4830	X	4819	-0-	-11	-0-	230	1	4489	2	N	91	177	1			114
							100	9									
07	4991	X	4386	-0-	-605	-0-	214	1	4084	2	N	80					194
							88	9									

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

02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	219	1	3604	2	N	19	177	1			139
							21	9									
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	237	1	4237	2	N	18					157
							20	9									
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	230	1	3921	2	N	26	3	8			180
							29	9									
05	3813	X	3752	-0-	-61	-0-	206	1	3513	2	N	30					210
							33	9									
06	3690	X	2328	-0-	-1362	-0-	194	1	2099	2	N	32	175	1			67
							35	9									
07	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	217	1	3505	2	N	33					100
							36	9									

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	26796	X	24616	-0-	-2180	-0-	459	1	23872	2	N	259					369
							285	9									
03	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	527	1	29258	2	N	328	382	1			315
							361	9									
04	27510	X	27510	-0-	-0-	-0-	493	1	26685	2	N	302	370	1			247
							332	9									
05	28117	X	26244	-0-	-1873	-0-	510	1	25430	2	N	276	367	1			156
							304	9									
06	29160	X	25215	-0-	-3945	-0-	510	1	24434	2	N	246	179	1			223
							271	9									
07	30132	X	24873	-0-	-5259	-0-	510	1	24099	2	N	240	364	1	2	8	97
							264	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	X	1273	-0-	-351	-0-	374	1	870	2	N	26					120
							29	9									
03	1798	X	1522	-0-	-276	-0-	459	1	1050	2	N	12					132
							13	9									
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	510	1	1699	2	N	113	183	1			62
							124	9									
05	1581	X	1537	-0-	-44	-0-	493	1	1014	2	N	27					89
							30	9									
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	442	1	1198	2	N	18					107
							20	9									
07	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	510	1	1467	2	N	20					127
							22	9									

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	X	-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

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	54	1	129	2	Y	1					5
							1	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	83	1	197	2	Y	-0-					5
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	93	1	226	2	Y	-0-					5
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	223	2	Y	-0-					5
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	94	1	226	2	Y	1					6
							1	9									
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	128	1	273	2	Y	2					8
							2	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

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-

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

02	DLQ G-10		241	-0-	241	241	130	1	111	3	Y	-0-					77
03	DLQ G-10		182	-0-	182	423	82	1	100	3	Y	-0-					77
04	DLQ G-10		345	-0-	345	768	133	1	212	3	Y	-0-					77
05	DLQ G-10		94	-0-	94	862	33	1	61	3	Y	-0-					77
06	1115	N	253	-0-	-862	-0-	86	1	167	3	Y	-0-					77
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	134	1	227	3	Y	-0-					77

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

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

02	224	X	123	-0-	-101	-0-	66	1	56	3	N	1			144
							1	9							
03	248	X	168	-0-	-80	-0-	76	1	92	3	N	-0-			144
04	180	X	154	-0-	-26	-0-	59	1	95	3	N	-0-			144
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	57	1	105	3	N	-0-			144
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	53	1	103	3	N	-0-			144
*07	171	X	171	-0-	-0-	-0-	63	1	108	3	N	-0-			144

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

02	2156	N	2129	-0-	-27	-0-	173	1	1956	2	Y	-0-			67
03	2356	N	2233	-0-	-123	-0-	254	1	1979	2	Y	-0-			67
04	2280	N	2140	-0-	-140	-0-	367	1	1773	2	Y	-0-			67
05	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	322	1	1964	2	Y	-0-			67
06	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	236	1	1920	2	Y	-0-			67
07	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	241	1	1749	2	Y	-0-			67

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	14B2 EXT		77	-0-	77	77	9	1	68	2	Y	-0-			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			19
06	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

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

02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-			22
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	24	1	189	2	Y	-0-			22
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	36	1	172	2	Y	-0-			22
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	27	1	165	2	Y	-0-			22
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	22	1	177	2	Y	-0-			22
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	26	1	189	2	Y	-0-			22

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

02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			190
03	961	X	862	-0-	-99	-0-	98	1	764	2	N	-0-			190
04	930	X	47	-0-	-883	-0-	8	1	39	2	N	-0-			190
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			190
06	870	X	824	-0-	-46	-0-	90	1	734	2	N	-0-			190
07	868	X	23	-0-	-845	-0-	3	1	20	2	N	-0-			190

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 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
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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	224 1	2543 2	N	-0-			-0-
03	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	335 1	2613 2	N	-0-			-0-
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	505 1	2440 2	N	-0-			-0-
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	423 1	2580 2	N	-0-			-0-
06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	317 1	2578 2	N	-0-			-0-
*07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	352 1	2557 2	N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

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

02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	97	1	1095	2	N	-0-			50
03	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	181	1	1407	2	N	-0-			50
04	600 N	33	-0-	-567	-0-	6	1	27	2	N	-0-			50
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	296	1	1801	2	N	-0-			50
06	1530 N	184	-0-	-1346	-0-	20	1	164	2	N	-0-			50
*07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	247	1	1797	2	N	-0-			50

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

02	56 N	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	2	N	-0-			78
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-			78
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	7	1	32	2	N	-0-			78
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-			78
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	N	-0-			78
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			78

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

02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	N	-0-			121
03	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	67	1	1045	2	N	-0-			121
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	N	-0-			121
05	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	67	1	1036	2	N	-0-			121
06	1080 N	862	-0-	-218	-0-	56	1	806	2	N	-0-			121
07	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	63	1	968	2	N	7			128
						8	9							

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	7141	-0-	7141	7141	463	1	6609	3	Y	63	185	1			161
						69	9									
03	DLQ G-10	10266	-0-	10266	17407	638	1	9573	3	Y	50					211
						55	9									
04	DLQ G-10	12123	-0-	12123	29530	558	1	11476	3	Y	81	191	1			101
						89	9									
05	39080 X	9550	-0-	-29530	-0-	393	1	9084	3	Y	66					167
						73	9									
06	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	417	1	10059	3	Y	47					214
						52	9									
07	12524 X	8891	-0-	-3633	-0-	370	1	8396	3	Y	114	190	1	1	8	137
						125	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	10892	-0-	10892	10892	704	1	10047	3	Y	128	191	1			98
						141	9									
03	DLQ G-10	10177	-0-	10177	21069	626	1	9388	3	Y	148					246
						163	9									
04	DLQ G-10	10403	-0-	10403	31472	476	1	9791	3	Y	124	187	1			183
						136	9									
05	43325 X	11853	-0-	-31472	-0-	486	1	11227	3	Y	127	186	1			124
						140	9									
06	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	382	1	9225	3	Y	60					184
						66	9									
07	12059 X	10909	-0-	-1150	-0-	454	1	10303	3	Y	138	145	1			177
						152	9									

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
02	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	348	1	4959	3	N	57					217
						63	9									
03	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	342	1	5130	3	N	47	173	1			91
						52	9									
04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	230	1	4724	3	N	41					132
						45	9									
05	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	250	1	5770	3	N	46					178
						51	9									
06	5760 X	5187	-0-	-573	-0-	205	1	4941	3	N	37					215
						41	9									
07	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	215	1	4869	3	N	17	156	1			76
						19	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2168	-0-	2168	2168	137	1	1956	3	Y	68	188	1			118
						75	9									
03	DLQ G-10	2670	-0-	2670	4838	163	1	2443	3	Y	58					176
						64	9									
04	DLQ G-10	2885	-0-	2885	7723	130	1	2669	3	Y	78					254
						86	9									
05	10731 X	3008	-0-	-7723	-0-	121	1	2786	3	Y	92	187	1			159
						101	9									
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	3	Y	74					233
						81	9									
07	2976 X	2854	-0-	-122	-0-	117	1	2646	3	Y	83	182	1			134
						91	9									

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	544	-0-	544	544	36	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	978	-0-	978	1522	61	1	917	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1011	-0-	1011	2533	47	1	963	3	Y	1					1
						1	9									
05	DLQ G-10	492	-0-	492	3025	20	1	469	3	Y	3	1	1			3
						3	9									
06	2900 N	1075	-0-	-1825	1200	41	1	988	3	Y	42					45
						46	9									
*07	1991 N	791	-0-	-1200	-0-	33	1	757	3	Y	1	36	1			10
						1	9									

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

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

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

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

02	1624 N	1017	-0-	-607	-0-	986	2	31	9	N	28					154
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1295	2	32	9	N	29					183
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1361	2	22	9	N	20	182	1			21
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1511	2	13	9	N	12					33
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1515	2	12	9	N	11					44
*07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1510	2	13	9	N	12					56

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

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	157	1			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					159

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

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			231
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			232
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			235
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			236

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	1	12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. U.-BOYCE WELL #: 1 L RRCID -> 080774 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760

02	598 R	598	-0-	-0-	-0-	22	1 576	2	N	-0-		-0-
03	796 R	796	-0-	-0-	-0-	26	1 770	2	N	-0-		-0-
04	420 #	371	-0-	-49	-0-	12	1 359	2	N	-0-		-0-
05	434 #	397	-0-	-37	-0-	13	1 384	2	N	-0-		-0-
06	420 #	399	-0-	-21	-0-	11	1 388	2	N	-0-		-0-
07	434 #	394	-0-	-40	-0-	16	1 378	2	N	-0-		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 12/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6802 - 6838

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	6	1	156	2	Y	51	24	1			48
							56	9									
03	620	N	235	-0-	-385	-0-	5	1	155	2	Y	68	95	1			21
							75	9									
04	390	N	230	-0-	-160	-0-	5	1	148	2	Y	70	71	1			20
							77	9									
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	5	1	158	2	Y	56	24	1			52
							62	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	36	48	1			40
							40	9									
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	57	47	1			50
							63	9									

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

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-

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

02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	2	N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	26	1	770	2	N	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	12	1	359	2	N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	13	1	384	2	N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	N	-0-					-0-

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

02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	51	24	1			48
							56	9									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	68	95	1			21
							75	9									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	70	71	1			20
							77	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	56	24	1			52
							62	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	36	48	1			40
							40	9									
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	57	47	1			50
							63	9									

BURNELL (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER, W. H. WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672

02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	186	-0-	-310	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	63	1	1664	2	Y	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	53	1	1549	2	Y	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	48	1	1444	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1129	-0-	-793	-0-	36	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1147	-0-	-413	-0-	33	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*07	1550	N	828	-0-	-722	-0-	33	1	795	2	Y	-0-					-0-

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
02	10584	X	6995	-0-	-3589	-0-	253	1	6686	2	Y	51	24	1			48
							56	9									
03	11718	X	8483	-0-	-3235	-0-	277	1	8131	2	Y	68	95	1			21
							75	9									
04	11340	X	7798	-0-	-3542	-0-	251	1	7470	2	Y	70	71	1			20
							77	9									
05	9951	X	8465	-0-	-1486	-0-	268	1	8135	2	Y	56	24	1			52
							62	9									
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	242	1	8230	2	Y	36	48	1			40
							40	9									
*07	8494	X	8431	-0-	-63	-0-	330	1	8038	2	Y	57	47	1			50
							63	9									

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
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	51	24	1			48
							56	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	68	95	1			21
							75	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	70	71	1			20
							77	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	56	24	1			52
							62	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	36	48	1			40
							40	9									
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	57	47	1			50
							63	9									

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
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	4	1	109	2	Y	51	24	1			48
							56	9									
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	1	1	1	2	Y	68	95	1			21
							75	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	70	71	1			20
							77	9									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	56	24	1			52
							62	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	36	48	1			40
							40	9									
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	57	47	1			50
							63	9									

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	N	51	24	1			48
							56	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	68	95	1			21
							75	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	317	2	N	70	71	1			20
							77	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	56	24	1			52
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	N	36	48	1			40
							40	9									
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	N	57	47	1			50
							63	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

02	T. A.		34	-0-	34	34	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		52	-0-	52	86	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
05	T. A.		17	-0-	17	103	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	244	X	141	-0-	-103	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

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

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	51	24	1			48
							56	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	68	95	1			21
							75	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	70	71	1			20
							77	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	56	24	1			52
							62	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	36	48	1			40
							40	9									
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	57	47	1			50
							63	9									

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

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

02	532 N	389	-0-	-143	-0-	265	2	124	9	N	113					203
03	558 N	124	-0-	-434	-0-	124	2			N	-0-	174	1			29
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	177	180	1			26
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	102					128
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	36	2	146	9	N	133	180	1			81
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	2	106	9	N	96	152	1			25

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
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	350	2	22	9	N	20	88	1			60
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	358	2	22	9	N	20					80
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	251	2	6	9	N	5					85
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					90
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	210	2	6	9	N	5	85	1			10
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					10

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

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

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MAYFIELD, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 132700 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					18
03	DLQ	G-10	102	-0-	102	204	102	2			Y	-0-					18
04	DLQ	G-10	102	-0-	102	306	102	2			Y	-0-					18
05	DLQ	G-10	102	-0-	102	408	102	2			Y	-0-					18
06	510	N	102	-0-	-408	-0-	102	2			Y	-0-					18
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18

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

02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	210	2	69	9	N	63					71
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	234	2	34	9	N	31	86	1			16
04	270	N	112	-0-	-158	-0-	101	2	11	9	N	10					26
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80	95	1			11
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	201	2	83	9	N	75					86
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					86

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

02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2					115
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	Y	2					117
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	310	2	1	9	Y	1					118
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					119
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	301	2	2	9	Y	2	90	1			31
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301	2	4	9	Y	4					37
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	Y	5					42
04	360 N	114	-0-	-246	-0-	108	2	6	9	Y	5					47
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	Y	5					52
06	330 N	116	-0-	-214	-0-	110	2	6	9	Y	5					57
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					57

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

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

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

02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3	81	1			100
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	Y	6					106
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	195	2	7	9	Y	6					112
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	201	2	7	9	Y	6					118
06	300 N	207	-0-	-93	-0-	199	2	8	9	Y	7	86	1			39
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					39

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

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

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

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

02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	390 N	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

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

02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	360	2	89	9	N	81					121
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	471	2	83	9	N	75	153	1			43
04	480 N	257	-0-	-223	-0-	240	2	17	9	N	15					58
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	250	2	100	9	N	91	147	1			2
06	540 N	393	-0-	-147	-0-	295	2	98	9	N	89	87	1			4
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4

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

02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	N	3					64
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2					66
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	510	2	2	9	N	2					68
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	381	2	42	9	N	38	76	1			30
06	600 N	456	-0-	-144	-0-	399	2	57	9	N	52	79	1			3
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					3

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

02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	301	2	88	9	N	80	70	1			33
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	200	2	55	9	N	50					83
04	330 N	103	-0-	-227	-0-	92	2	11	9	N	10					93
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	101	2	86	9	N	78	156	1			15
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	100	2	80	9	N	73	78	1			10
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

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

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	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

02	336 N	103	-0-	-233	-0-	66	2	37	9	N	34					65
03	310 N	204	-0-	-106	-0-	161	2	43	9	N	39					104
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	193	2	24	9	N	22					126
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	262	2	42	9	N	38					164
06	210 N	70	-0-	-140	-0-	59	2	11	9	N	10	150	1			24
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					24

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 125079 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5289 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-

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

02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-

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

02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	151	1	1807	2	N	-0-					61
03	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	167	1	1607	2	N	-0-					61
04	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	157	1	1252	2	N	-0-					61
05	2170	N	1572	-0-	-598	-0-	167	1	1405	2	N	-0-					61
06	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	162	1	1309	2	N	-0-					61
07	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	167	1	1248	2	N	-0-					61

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324 N	2055	-0-	-269	-0-	352	1	1688	2	N	14					141
						15	9									
03	2542 N	1755	-0-	-787	-0-	380	1	1361	2	N	13					154
						14	9									
04	1830 N	1759	-0-	-71	-0-	380	1	1279	2	N	91	170	1			75
						100	9									
05	2263 N	1730	-0-	-533	-0-	296	1	1414	2	N	18					93
						20	9									
06	1710 N	1457	-0-	-253	-0-	296	1	1150	2	N	10					103
						11	9									
*07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	401	1	1462	2	N	18					121
						20	9									

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					94
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	1	1	499	2	N	105	105	1			94
						116	9									
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	2	N	-0-					94
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					94
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					94
07	0 W	12	-0-	12	12	12	2			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

02	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	1363	1	2784	2	N	186	358	1			43
						205	9									
03	4743 X	4236	-0-	-507	-0-	914	1	3201	2	N	110					153
						121	9									
04	5100 X	4276	-0-	-824	-0-	1028	1	3172	2	N	69					222
						76	9									
05	5270 X	4350	-0-	-920	-0-	476	1	3724	2	N	136	185	1			173
						150	9									
06	5100 X	4554	-0-	-546	-0-	1612	1	2861	2	N	74					247
						81	9									
07	4805 X	3803	-0-	-1002	-0-	758	1	2937	2	N	98	187	1			158
						108	9									

CADIZ (QUEEN CITY) 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 242784 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7149 - 7159

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

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

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

EBERSTADT WELL #: 14 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

02	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1053	2	24	9	N	22			117
03	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10			127
04	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	N	10			137
05	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1173	2	14	9	N	13			150
06	1140 X	916	-0-	-224	-0-	902	2	14	9	N	13			163
07	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			163

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

02	2268 N	2265	-0-	-3	-0-	123	1	2098	2	Y	40			154
						44	9							
03	2511 N	2336	-0-	-175	-0-	112	1	2168	2	Y	51	122	1	83
						56	9							
04	3000 N	3229	-0-	229	229	101	1	3021	2	Y	97			180
						107	9							
05	3100 N	3471	-0-	371	600	135	1	3033	2	Y	275	315	1	140
						303	9							
06	3000 N	2476	-0-	-524	76	97	1	2291	2	Y	80	174	1	46
						88	9							
*07	2515 X	2439	-0-	-76	-0-	104	1	2260	2	Y	68			114
						75	9							

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

02	3808 X	3595	-0-	-213	-0-	197	1	3375	2	Y	21			49
						23	9							
03	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	231	1	4471	2	Y	33	49	1	33
						36	9							
04	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	151	1	4523	2	Y	15			48
						17	9							
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	185	1	4153	2	Y	-0-	48	1	-0-
06	4200 X	4059	-0-	-141	-0-	166	1	3891	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	4340 X	4117	-0-	-223	-0-	182	1	3932	2	Y	3			3
						3	9							

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

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

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

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

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

02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
05	527 #	446	-0-	-81	-0-	446	2		N	-0-			-0-
06	540 #	496	-0-	-44	-0-	496	2		N	-0-			-0-
07	558 #	385	-0-	-173	-0-	385	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

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

02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-			28
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			28
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			28
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			28
06	240 N	64	-0-	-176	-0-	64	2		N	-0-			28
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2		N	-0-			28

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

02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			42
03	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			42
04	750 X	672	-0-	-78	-0-	672	2		N	-0-			42
05	837 X	748	-0-	-89	-0-	748	2		N	-0-			42
06	810 X	721	-0-	-89	-0-	721	2		N	-0-			42
07	837 X	660	-0-	-177	-0-	660	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3191	-0-	-1	-0-	176	1	2727	2	N	262	174	1			175
							288	9									
03	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	216	1	2919	2	N	283	363	1			95
							311	9									
04	3420	X	3375	-0-	-45	-0-	224	1	2856	2	N	268	175	1			188
							295	9									
05	3534	X	2760	-0-	-774	-0-	240	1	2194	2	N	296	277	1			207
							326	9									
06	3420	X	2698	-0-	-722	-0-	224	1	2262	2	N	193	173	1			227
							212	9									
07	3534	X	2981	-0-	-553	-0-	224	1	2618	2	N	126	173	1			180
							139	9									

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

02	15484	X	14944	-0-	-540	-0-	686	1	13924	2	Y	304	190	1			253
							334	9									
03	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	715	1	16414	2	Y	378	377	1			254
							416	9									
04	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	738	1	15546	2	Y	311	377	1			188
							342	9									
05	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	790	1	16925	2	Y	321	377	1			132
							353	9									
06	16590	X	13082	-0-	-3508	-0-	657	1	12096	2	Y	299	187	1			244
							329	9									
07	17143	X	10325	-0-	-6818	-0-	606	1	9491	2	Y	207	359	1			92
							228	9									

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

02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					-0-
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

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

02	2156	#	1511	-0-	-645	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	2790	#	376	-0-	-2414	-0-	376	4			N	-0-					-0-
04	2430	#	200	-0-	-2230	-0-	200	4			N	-0-					-0-
05	2511	#	365	-0-	-2146	-0-	365	4			N	-0-					-0-
06	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1674	#	365	-0-	-1309	-0-	365	4			N	-0-					-0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

02	T. A.	10840	-0-	10840	208900	10530	2	310	9	N	282	190	1			286
03	T. A.	32086	-0-	32086	240986	31306	2	780	9	N	709	740	1			255
04	T. A.	32887	-0-	32887	273873	32119	2	768	9	N	698	773	1			180
05	308076 X	34203	-0-	-273873	-0-	33184	2	1019	9	N	926	774	1			332
06	31050 X	30328	-0-	-722	-0-	29814	2	514	9	N	467	393	1			406
07	33976 X	32166	-0-	-1810	-0-	31438	2	728	9	N	662	767	1			301

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

02	51150 X	51150	-0-	-0-	-0-	49743	2	1407	9	N	1279	1169	1			357
03	51333 X	51333	-0-	-0-	-0-	50024	2	1309	9	N	1190	1277	1			270
04	48346 X	48346	-0-	-0-	-0-	46536	2	1810	9	N	1645	1553	1			362
05	49222 X	49222	-0-	-0-	-0-	47596	2	1626	9	N	1478	1345	1			495
06	59850 X	47464	-0-	-12386	-0-	46028	2	1436	9	N	1305	1154	1			646
07	56637 X	32467	-0-	-24170	-0-	31599	2	868	9	N	789	1099	1			336

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

02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1835	2	76	9	N	69	194	1			236
03	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2616	2	141	9	N	128	194	1			170
04	3000 N	3064	-0-	64	64	2917	2	147	9	N	134	194	1			110
05	2410 N	2346	-0-	-64	-0-	2282	2	64	9	N	58					168
06	2670 N	1559	-0-	-1111	-0-	1492	2	67	9	N	61					229
07	2945 X	862	-0-	-2083	-0-	862	2			N	-0-					229

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	300	1	13392	2	N	291	378	1			259
						320	9									
03	16202 X	16202	-0-	-0-	-0-	300	1	15585	2	N	288	381	1			166
						317	9									
04	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	300	1	15218	2	N	366	462	1			70
						403	9									
05	16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	300	1	15549	2	N	298					368
						328	9									
06	17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	300	1	16463	2	N	296	365	1			299
						326	9									
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					299

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

02	14B2 EXT	30472	-0-	30472	30472	150	1	29166	2	N	1051	1245	1			434
						1156	9									
03	T. A.	37088	-0-	37088	67560	150	1	35724	2	N	1104	1109	1			429
						1214	9									
04	14B2 EXT	34786	-0-	34786	102346	150	1	33361	2	N	1159	1357	1			231
						1275	9									
05	135291 X	32945	-0-	-102346	-0-	150	1	31579	2	N	1105	964	1			372
						1216	9									
06	32007 X	32007	-0-	-0-	-0-	150	1	30665	2	N	1084	925	1			531
						1192	9									
07	32550 X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					N	NO RPT					531

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					60
03	998 R	998	-0-	-0-	-0-	961	2	37	9	N	34					94
04	1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	45	1	1775	2	N	3					97
						3	9									
05	2502 R	2502	-0-	-0-	-0-	2476	2	26	9	N	24	102	1			19
06	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	1947	2	63	9	N	57					76
07	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					76

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	716	1	5699	2	N	66	57	1			50
						73	9									
03	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	861	1	6493	2	N	93	57	1			86
						102	9									
04	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	814	1	6203	2	N	72	113	1			45
						79	9									
05	6169 X	6164	-0-	-5	-0-	966	1	5161	2	N	34					79
						37	9									
06	6960 X	6795	-0-	-165	-0-	906	1	5802	2	N	79	116	1			42
						87	9									
07	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					42

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
02	3276	X	3081	-0-	-195	-0-	330	1	2622	2	N	117	57	1			183
							129	9									
03	3627	X	2077	-0-	-1550	-0-	224	1	1686	2	N	152	58	1			277
							167	9									
04	3510	X	2395	-0-	-1115	-0-	265	1	2021	2	N	99	285	1			91
							109	9									
05	2232	X	1244	-0-	-988	-0-	184	1	984	2	N	69					160
							76	9									
06	3300	X	1718	-0-	-1582	-0-	215	1	1380	2	N	112	116	1			156
							123	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					156

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

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

02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	299	1	2376	2	Y	60	28	1			115
							66	9									
03	2728	X	2727	-0-	-1	-0-	313	1	2363	2	Y	46	29	1			132
							51	9									
04	2640	X	2618	-0-	-22	-0-	301	1	2300	2	Y	15	57	1			90
							17	9									
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	333	1	1782	2	Y	-0-					90
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	272	1	1744	2	Y	39	58	1			71
							43	9									
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					71

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

02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	55	1	440	2	Y	44	28	1			47
							48	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	152	1	1143	2	Y	46	29	1			64
							51	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	111	1	845	2	Y	38	56	1			46
							42	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	67	1	357	2	Y	55					101
							61	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	99	1	632	2	Y	39	58	1			82
							43	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					82

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	4536 #	3134	-0-	-1402	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
03	5022 #	3262	-0-	-1760	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
04	5130 #	2709	-0-	-2421	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
05	5301 #	2721	-0-	-2580	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
06	5130 #	2014	-0-	-3116	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
07	3472 #	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (2720) 15731 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 214391 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (4740) 15731 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD 840900
PORCHE, WILLIAM E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 066104 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520 X	765	-0-	-1755 B	-52767	26 55	1 9	684	2	N	50	18	1			45
03	1984 X	924	-0-	-1060 B	-52767	28 76	1 9	820	2	N	69	93	1			21
04	1830 X	722	-0-	-1108 B	-52767	21 77	1 9	624	2	N	70	71	1			20
05	1860 X	762	-0-	-1098 B	-52767	22 62	1 9	678	2	N	56	24	1			52
06	1800 X	724	-0-	-1076 B	-52767	20 40	1 9	664	2	N	36	48	1			40
07	930 X	732	-0-	-198 B	-52767	26 63	1 9	643	2	N	57	47	1			50

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2548 N	2270	-0-	-278	-0-	2257	2	13	9	Y	12					220
03	2821 N	2531	-0-	-290	-0-	2496	2	35	9	Y	32	188	1			64
04	2730 N	2586	-0-	-144	-0-	2513	2	73	9	Y	66					130
05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2701	1	28	9	Y	25					155
06	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2574	2	67	9	Y	61	179	1			37
*07	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2746	2	53	9	Y	48					85

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

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

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

02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	308	1	3366	2	N	-0-					76
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	341	1	3214	2	N	34					110
						37	9									
04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	400	1	3656	2	N	-0-	82	1			28
05	4061 X	3220	-0-	-841	-0-	3220	2			N	-0-					28
06	3930 X	3219	-0-	-711	-0-	3200	2	19	9	N	17					45
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					45

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

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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

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

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

CHAPA, WEST (LULING) //CONT.// 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					207
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	1	1	499	2	N	105	105	1			207
						116	9									
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					207
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					207
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					207
07	372 N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					207

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3416 #	2934	-0-	-482	-0-	938	1	1916	2	N	73					170
						80	9									
03	3503 #	2629	-0-	-874	-0-	565	1	1978	2	N	78					248
						86	9									
04	3360 #	2286	-0-	-1074	-0-	548	1	1692	2	N	42					290
						46	9									
05	3348 #	2286	-0-	-1062	-0-	254	1	1986	2	N	42	192	1			140
						46	9									
06	3150 #	1334	-0-	-1816	-0-	477	1	846	2	N	10					150
						11	9									
07	3255 #	1833	-0-	-1422	-0-	369	1	1431	2	N	30					180
						33	9									

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					676
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					676
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					676
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					676
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					676
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					676

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B	DENY	392	-0-	392	392	392	2			N	-0-					195

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	574	1	5502	2	N	82					187
							90	9									
03	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	608	1	9637	2	N	200	192	1			195
							220	9									
04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	645	1	8877	2	N	52					247
							57	9									
05	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	794	1	9601	2	N	81	178	1			150
							89	9									
06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	744	1	9371	2	N	60					210
							66	9									
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					210

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

02	2800	N	4074	-0-	1274	1274	127	1	3868	2	N	72					244
							79	9									
03	2514	N	1240	-0-	-1274	-0-	297	1	794	2	N	135					379
							149	9									
04	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	141	1	1472	2	N	42					421
							46	9									
05	3100	X	1460	-0-	-1640	-0-	174	1	1236	2	N	45					466
							50	9									
06	3000	X	1656	-0-	-1344	-0-	163	1	1469	2	N	22	186	1			302
							24	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					302

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

02	3845	X	1905	-0-	-1940	-0-	1793	2	112	9	N	102					388
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2885	2	86	9	N	78	185	1			281
04	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	2388	2	80	9	N	73					354
05	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2199	2	87	9	N	79	184	1			249
06	2700	X	2142	-0-	-558	-0-	2061	2	81	9	N	74					323
07	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	2226	2	80	9	N	73	179	1			217

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	70	-0-	-1078	-0-	61	3	9	9	N	8					128
03	1271 N	98	-0-	-1173	-0-	97	3	1	9	N	1					129
04	1110 N	114	-0-	-996	-0-	114	3			N	-0-					129
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	3	4	9	N	4					133
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	112	3	7	9	N	6					139
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	104	3	2	9	N	2					141

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CB ENERGY, LLC 119856
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480

02	4396 X	3792	-0-	-604	-0-	3698	2	94	9	N	85					440
03	4867 X	4350	-0-	-517	-0-	4293	2	57	9	N	52	189	1			303
04	3900 X	2923	-0-	-977	-0-	2873	2	50	9	N	45					348
05	4185 X	3969	-0-	-216	-0-	3912	2	57	9	N	52	171	1			229
06	4200 X	4144	-0-	-56	-0-	4092	2	52	9	N	47					276
07	4340 X	3969	-0-	-371	-0-	3930	2	39	9	N	35					311

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

02	1176 X	1116	-0-	-60	-0-	1105	2	11	9	N	10					542
03	1240 X	1065	-0-	-175	-0-	1013	2	52	9	N	47					589
04	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1289	2	158	9	N	144	177	1			556
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1312	2	14	9	N	13					569
06	1200 X	1125	-0-	-75	-0-	1079	2	46	9	N	42					611
07	1488 X	1008	-0-	-480	-0-	918	2	90	9	N	82					693

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

02	8120 X	4878	-0-	-3242	-0-	300	1	4553	2	N	23	182	1			112
						25	9									
03	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	620	1	9940	2	N	50					162
						55	9									
04	9060 X	3453	-0-	-5607	-0-	360	1	3084	2	N	8					170
						9	9									
05	9362 X	8482	-0-	-880	-0-	400	1	8025	2	N	52					222
						57	9									
06	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	600	1	10761	2	N	54					276
						59	9									
07	10602 X	9894	-0-	-708	-0-	560	1	9275	2	N	54	177	1	1	8	152
						59	9									

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

02	4480 X	3677	-0-	-803	-0-	345	1	3321	2	N	10					157
						11	9									
03	4960 X	3382	-0-	-1578	-0-	345	1	3022	2	N	14					171
						15	9									
04	4800 X	843	-0-	-3957	-0-	150	1	693	2	N	-0-					171
05	4805 X	2176	-0-	-2629	-0-	195	1	1974	2	N	6					177
						7	9									
06	4650 X	2907	-0-	-1743	-0-	420	1	2487	2	N	-0-					177
07	4061 X	3645	-0-	-416	-0-	480	1	3153	2	N	11	171	1			17
						12	9									

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	66	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					138
03	66	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					138
04	66	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					138
05	66	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					138
06	66	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					138
07	66	NO RPT	-0-	-66	-0-					N	NO RPT					138

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
ALTMAN, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 051339 COMPL. DATE 09/08/1971 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2391	-0-	2391	2391	2366	2	25	9	Y	23	180	1			34
03	6897 X	4506	-0-	-2391	-0-	4437	2	69	9	Y	63					97
04	6900 X	624	-0-	-6276	-0-	611	2	13	9	Y	12					109
*05	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					109
06	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					109
07	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT					109

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4436	3	56	9	N	51					73
03	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2640	3	65	9	N	59					132
*04	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4671	3	28	9	N	25	2	8			155
*05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3866	3	55	9	N	50	179	1	2	8	24
06	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5144	3	86	9	N	78					100
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					100

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

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

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
03	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3	N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
PATRICK HUGH BURNS WELL #: 1 RRCID -> 254984 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10459 - 10564

02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-36704				N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-36704				N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-36704				N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-36704				N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-36704				N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

02	2716 X	2658	-0-	-58	B	-0-	308	1	2270	2	N	73	182	1		111
							80	9								
03	3007 X	2299	-0-	-708	B	-0-	308	1	1927	2	N	58				169
							64	9								
04	2640 X	2331	-0-	-309	B	-0-	344	1	1921	2	N	60				229
							66	9								
05	2728 X	1682	-0-	-1046	B	-0-	260	1	1388	2	N	31				260
							34	9								
06	2850 X	230	-0-	-2620	B	-0-	124	1	98	2	N	7				267
							8	9								
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	B	-0-					N	NO RPT				267

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600) 18749 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. -A- WELL #: 15 RRCID -> 107072 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

02	4564	X	3856	-0-	-708	-0-	525	1	3192	2	N	126	194	1			137
							139	9									
03	4960	X	4366	-0-	-594	-0-	775	1	3461	2	N	118					255
							130	9									
04	4650	X	3897	-0-	-753	-0-	700	1	3068	2	N	117	192	1			180
							129	9									
05	4805	X	3852	-0-	-953	-0-	580	1	3197	2	N	68					248
							75	9									
06	4230	X	3875	-0-	-355	-0-	580	1	3219	2	N	69	192	1			125
							76	9									
*07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	775	1	3461	2	N	1030	953	1			296
							1133	9									

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-

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

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

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

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

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

02	7252 X	6858	-0-	-394	-0-	6682	2	176	9	Y	160	160	1	288
03	8246 X	7488	-0-	-758	-0-	7298	2	190	9	Y	173	149	1	312
04	7980 X	6877	-0-	-1103	-0-	6738	2	139	9	Y	126	160	1	278
05	8246 X	6539	-0-	-1707	-0-	6383	2	156	9	Y	142	172	1	248
06	7440 X	6770	-0-	-670	-0-	6640	2	130	9	Y	118	172	1	194
07	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT			194

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

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

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

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

02	560 N	552	-0-	-8	-0-	538	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	592	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	585	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	587	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	597	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	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

02	T. A.	3024	-0-	3024	3024	3014	2	10	9	N	9					115
03	T. A.	3243	-0-	3243	6267	3223	2	20	9	N	18					133
04	T. A.	3029	-0-	3029	9296	2992	2	37	9	N	34					167
05	12187 X	2891	-0-	-9296	-0-	2851	2	40	9	N	36					203
06	3240 X	2867	-0-	-373	-0-	2828	2	39	9	N	35	174	1			64
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					64

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

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	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-

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	56	1	2	9	N	2			21
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	9	N	4			25
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	58	1	6	9	N	5			30
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1			31
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9	N	1			32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
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

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
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

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
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

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792 #	1658	-0-	-134	-0-	1651	2	7	9	N	6					138
03	1984 #	1859	-0-	-125	-0-	1851	2	8	9	N	7					145
04	1890 #	1846	-0-	-44	-0-	1828	2	18	9	N	16					161
05	1891 #	1840	-0-	-51	-0-	1820	2	20	9	N	18					179
06	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1840	2	30	9	N	27	179	1			27
07	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					27

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19

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

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

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

02	140 N	137	-0-	-3	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	146	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	145	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	280 N	277	-0-	-3	-0-	269	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	295	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	293	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	299	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2948	2	7	9	N	6					85
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3232	2	8	9	N	7					92
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3084	2	13	9	N	12					104
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3169	2	12	9	N	11					115
06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3235	2	18	9	N	16					131
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					131

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

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

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) //CONT.// 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

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

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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	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

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	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
*05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

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

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

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

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

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

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

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-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

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-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

02	644 #	633	-0-	-11	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	713 #	573	-0-	-140	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	690 #	489	-0-	-201	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	713 #	534	-0-	-179	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	690 #	491	-0-	-199	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	713 #	418	-0-	-295	-0-	418	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

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-

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

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-

COLETTO CREEK (2300) //CONT.// 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3668 X	2519	-0-	-1149	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	2871	-0-	-1190	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	2692	-0-	-1148	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2426	-0-	-724	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2022	-0-	-861	-0-	2022	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	1120 #	958	-0-	-162	-0-	958	2		N	-0-			-0-
03	1240 #	824	-0-	-416	-0-	824	2		N	-0-			-0-
04	1200 #	700	-0-	-500	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05	1085 #	977	-0-	-108	-0-	977	2		N	-0-			-0-
06	1020 #	811	-0-	-209	-0-	811	2		N	-0-			-0-
07	1054 #	683	-0-	-371	-0-	683	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

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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-

COLETTO CREEK (4550) 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL A WELL #: 6 RRCID -> 138313 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589

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

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

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-

COLETTO CREEK, E. (2300 GAS SD.) 19560 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 184650 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2234 - 2236

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

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			22
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			22
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			22
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			22
06	210 #	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-			22
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			22

COLETTO CREEK, SOUTH (4400) 19561 697 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	8463	8463	-0-	-0-	-0-	8453	2	10	9	N	9			50
03	8855	8855	-0-	-0-	-0-	8840	2	15	9	N	14			64
04	8776	8771	-0-	-5	-0-	8751	2	20	9	N	18			82
05	7750	7644	-0-	-106	-0-	7608	2	36	9	N	33			115
06	7768	7768	-0-	-0-	-0-	7733	2	35	9	N	32			147
*07	7885	7885	-0-	-0-	-0-	7861	2	24	9	N	22			169

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

02	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-			-0-
03	8649 X	4878	-0-	-3771	-0-	4878	2			N	-0-			-0-
04	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-			-0-
05	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	17393	2			N	-0-			-0-
06	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	2			N	-0-			-0-
*07	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	14935	2			N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4004 X	2159	-0-	-1845	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	627	-0-	-3806	-0-	627	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				N	-0-			-0-
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-			-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-			-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1540 X	1213	-0-	-327	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
03	1550 X	791	-0-	-759	-0-	791	2		N	-0-			-0-
04	1500 X	1355	-0-	-145	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
05	1426 X	1379	-0-	-47	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
06	1380 X	1326	-0-	-54	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
07	1395 X	1387	-0-	-8	-0-	1387	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

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

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

02	2184 X	2100	-0-	-84	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	1336	-0-	-1082	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
04	2400 X	2075	-0-	-325	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
05	2480 X	1989	-0-	-491	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
06	2250 X	1595	-0-	-655	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
07	2325 X	1723	-0-	-602	-0-	1723	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	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

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-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-

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

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-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

02	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	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

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-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

02	84	#	32	-0-	-52	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	93	#	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
05	62	#	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
06	60	#	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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

02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

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

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

02	56	#	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*06	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4300) //CONT.// 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY //CONT.// 020463
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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	57	-0-	57	57	57	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57				N	NO RPT			-0-

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

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

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-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-

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
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

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

02	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	189 76	1 9	1490	2	N	69					182
03	3224 X	1825	-0-	-1399	-0-	210 28	1 9	1587	2	N	25					207
04	3120 X	1675	-0-	-1445	-0-	180 24	1 9	1471	2	N	22					229
05	3224 X	2199	-0-	-1025	-0-	180 21	1 9	1998	2	N	19	199	1			49
06	1890 X	1516	-0-	-374	-0-	174 1	1 9	1341	2	N	1					50
07	1953 X	1809	-0-	-144	-0-	210 12	1 9	1587	2	N	11					274

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) //CONT.// 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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
02	1932	X	1647	-0-	-285	-0-	168 109	1 9	1370	2	N	99					247
03	2170	X	1662	-0-	-508	-0-	174 12	1 9	1476	2	N	11	184	1			74
04	2100	X	1824	-0-	-276	-0-	210 22	1 9	1592	2	N	20					94
05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	217 20	1 9	2199	2	N	18					112
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	210 25	1 9	1555	2	N	23					135
07	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	174 117	1 9	1476	2	N	106	185	1			311

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

COOK, EAST (ROEDER SAND) 20290 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
BROOKE WELL #: 2 RRCID -> 164465 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10894 - 10918

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

COOK, S. (FRIO 2700) //CONT.// 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			168

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

02	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	995	1	3762	2	N	-0-			42
03	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	1667	1	4829	2	N	14			56
						15	9							
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	1147	1	4705	2	N	10			66
						11	9							
05	4774 X	3995	-0-	-779	-0-	891	1	3097	2	N	6			72
						7	9							
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	1003	1	4249	2	N	10			82
						11	9							
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			82

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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-

COQUAT (SLICK UPPER) //CONT.// 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984
MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

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

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

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

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

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	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

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	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

02	84	N	45	-0-	-39	-0-	9	1	36	2	N	-0-					19
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-					19
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	-0-					19
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	N	-0-					19
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	13	1	54	2	N	-0-					19
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	193	1	731	2	N	3					17
							3	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	263	1	762	2	N	7					24
							8	9									
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	222	1	911	2	N	7					31
							8	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	194	1	673	2	N	22					53
							24	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	232	1	983	2	N	10					63
							11	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					63

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

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

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	585	-0-	-4231	-0-	284	1	301	2	N	-0-					162
03	5332	X	277	-0-	-5055	-0-	152	1	125	2	N	-0-					162
04	5160	X	337	-0-	-4823	-0-	111	1	226	2	N	-0-					162
05	4836	X	345	-0-	-4491	-0-	191	1	152	2	N	2					164
							2	9									
06	2280	X	97	-0-	-2183	-0-	69	1	28	2	N	-0-					164
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					164

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4928	X	2912	-0-	-2016	-0-	609	1	2303	2	N	-0-					18
03	5456	X	2694	-0-	-2762	-0-	691	1	2003	2	N	-0-					18
04	5280	X	3346	-0-	-1934	-0-	656	1	2690	2	N	-0-					18
05	4464	X	4131	-0-	-333	-0-	923	1	3208	2	N	-0-					18
06	4320	X	2694	-0-	-1626	-0-	514	1	2180	2	N	-0-					18
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					18

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

02	448	X	97	-0-	-351	-0-	97	2			N	-0-					157
03	527	X	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-					157
04	510	X	172	-0-	-338	-0-	172	2			N	-0-					157
05	527	X	123	-0-	-404	-0-	121	2	2	9	N	2					159
06	390	X	79	-0-	-311	-0-	79	2			N	-0-					159
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					159

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE (M-1U) //CONT.// 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC //CONT.// 630656
DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	28 X	-0-	-0-	-28	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

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

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

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

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

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-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

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

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784 N	647	-0-	-137	-0-	67	1	580	2	N	-0-					199
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	81	1	652	2	N	-0-					199
04	780 N	625	-0-	-155	-0-	67	1	558	2	N	-0-	152	1			47
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	78	1	611	2	N	5					52
						6	9									
06	720 N	637	-0-	-83	-0-	68	1	536	2	N	30					82
						33	9									
07	651 N	623	-0-	-28	-0-	78	1	509	2	N	33					115
						36	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

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

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

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

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-					-0-
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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

02	1608 N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1587	1	21	9	N	19					89
03	1807 N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1793	1	14	9	N	13					102
04	1797 N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1787	1	10	9	N	9					111
05	1809 N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1794	1	15	9	N	14	87	1			38
06	1740 N	1657	-0-	-83	B	-0-	1644	2	13	9	N	12					50
*07	1652 N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1631	2	21	9	N	19					69

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

02	0 N	1591	-0-	1591	B	-41894	1574	2	17	9	N	15					98
03	1736 N	1833	-0-	97	B	-41797	1819	2	14	9	N	13					111
04	1830 N	1805	-0-	-25	B	-41797	1793	2	12	9	N	11					122
05	1767 N	1909	-0-	142	B	-41655	1898	2	11	9	N	10	88	1			44
06	1770 N	1673	-0-	-97	B	-41655	1659	2	14	9	N	13					57
07	0 N	1668	-0-	1668	B	-39987	1639	2	29	9	N	26					83

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280 N	-0-	-0-	-280 B	-12494			N	-0-			64
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-12494			N	-0-			64
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-12494			N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12494			N	23	87 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12494			N	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/19/2017 - P/A 06/19/17

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CB ENERGY, LLC 119856
PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2744	2	150	9	N	136	190	1	215
03	3720 X	2534	-0-	-1186	-0-	2328	2	206	9	N	187	188	1	214
04	3600 X	2956	-0-	-644	-0-	2785	2	171	9	N	155	187	1	182
05	3720 X	2522	-0-	-1198	-0-	2414	2	108	9	N	98			280
06	3600 X	2569	-0-	-1031	-0-	2376	2	193	9	N	175	189	1	266
07	3193 X	2360	-0-	-833	-0-	2214	2	146	9	N	133			399

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

02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1603	2	19	9	N	17			384
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1612	2	24	9	N	22			406
04	1830 N	1446	-0-	-384	-0-	1427	2	19	9	N	17			423
05	1798 N	1164	-0-	-634	-0-	1144	2	20	9	N	18	188	1	253
06	1590 N	1440	-0-	-150	-0-	1423	2	17	9	N	15			268
07	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	1254	2	19	9	N	17			285

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

02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	5	N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	5	N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	5	N	-0-			-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	5	N	-0-			-0-
06	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	5	N	-0-			-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	5	N	-0-			-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

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

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COY CITY (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
COY CITY SWD WELL #: 1 RRCID -> 277720 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

02	4522 X	4522	-0-	-0-	B	-0-	2008	1	2514	3		Y	-0-					-0-
03	5119 X	5119	-0-	-0-	B	-0-	2283	1	2836	3		Y	-0-					-0-
04	4884 X	4884	-0-	-0-	B	-0-	2245	1	2639	3		Y	-0-					-0-
05	4694 X	4694	-0-	-0-	B	-0-	2345	1	2349	3		Y	-0-					-0-
06	4386 X	4386	-0-	-0-	B	-0-	2256	1	2130	3		Y	-0-					-0-
*07	3524 X	3524	-0-	-0-	B	-0-	1841	1	1683	3		Y	-0-					-0-

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

02	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2				N	-0-					18
03	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1405	2		4	9	N	4					22
04	1410 X	906	-0-	-504	-0-	906	2				N	-0-					22
05	1488 X	1393	-0-	-95	-0-	1393	2				N	-0-					22
06	1440 X	1230	-0-	-210	-0-	1230	2				N	-0-					22
*07	1488 X	1077	-0-	-411	-0-	1077	2				N	-0-					22

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

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-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	228	1	285	3	Y	-0-					2
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	237	1	293	3	Y	-0-					2
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	185	1	218	3	Y	-0-					2
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	165	1	164	3	Y	1					3
						1	9									
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	156	1	146	3	Y	-0-					3
07	403 N	214	-0-	-189	-0-	112	1	102	3	Y	-0-					3

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

02	952 N	759	-0-	-193	-0-	38	1	701	2	N	18					163
						20	9									
03	992 N	817	-0-	-175	-0-	44	1	734	2	N	35					198
						39	9									
04	840 N	679	-0-	-161	-0-	40	1	580	2	N	54					252
						59	9									
05	837 N	645	-0-	-192	-0-	53	1	533	2	N	54	174	1			132
						59	9									
06	780 N	448	-0-	-332	-0-	44	1	376	2	N	25					157
						28	9									
07	713 N	298	-0-	-415	-0-	32	1	238	2	N	25					182
						28	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

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

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

02	868 N	285	-0-	-583	-0-	123	1	154	3	Y	7					280
						8	9									
03	589 N	254	-0-	-335	-0-	112	1	139	3	Y	3					283
						3	9									
04	780 N	208	-0-	-572	-0-	96	1	112	3	Y	-0-					283
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	85	1	85	3	Y	43	7	3	13	6	306
						47	9									
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	75	1	70	3	Y	-0-					306
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	51	1	46	3	Y	27					333
						30	9									

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

02	3556 X	1174	-0-	-2382	-0-	1174	2			N	-0-					151
03	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	20180	2	144	9	N	131	174	1			108
04	24708 X	24708	-0-	-0-	-0-	24523	2	185	9	N	168	175	1			101
05	21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	21233	2	174	9	N	158	180	1			79
06	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	12948	2	79	9	N	72					151
07	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					151

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

02	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	100	1	1069	3	N	12					148
						13	9									
03	1271 #	1162	-0-	-109	-0-	100	1	1043	3	N	17					165
						19	9									
04	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	100	1	1175	3	N	14					179
						15	9									
05	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	100	1	1261	3	N	12					191
						13	9									
06	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	100	1	1215	3	N	10					201
						11	9									
07	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					201

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3612 X	2626	-0-	-986	-0-	393	1	2189	2	N	40					114
						44	9									
03	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	388	1	2126	2	N	39					153
						43	9									
04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	461	1	1991	2	N	28					181
						31	9									
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	463	1	1782	2	N	28					209
						31	9									
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	369	1	3233	2	N	42	178	1			73
						46	9									
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					73

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

02	2520 X	2512	-0-	-8	-0-	377	1	2101	2	N	31					235
						34	9									
03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	465	1	2550	2	N	42					277
						46	9									
04	2610 X	1977	-0-	-633	-0-	364	1	1570	2	N	39	184	1			132
						43	9									
05	2883 X	1939	-0-	-944	-0-	390	1	1503	2	N	42					174
						46	9									
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	456	1	3999	2	N	36					210
						40	9									
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					210

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) //CONT.// 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	769	-0-	769	769	480	5	289	9	N	263	174	1			139
03	14B2	EXT	344	-0-	344	1113	160	5	184	9	N	167	174	1			132
04	14B2	EXT	346	-0-	346	1459	240	5	106	9	N	96	178	1			50
05	14B2	EXT	777	-0-	777	2236	480	5	297	9	N	270	174	1			146
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2236					N	86					232
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2236					N	NO RPT					232

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CORONADO MINERALS, LLC 179378
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A) 24470 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
C & E OPERATING, INC. 120079
WELDER-TERRELL WELL #: 5 RRCID -> 230170 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5123 - 5132

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - P/A 01/31/17

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BD OPERATING, LLC 040203
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

*08	14849 X	10670	-0-	-4179 B	-0-	7885	3	2785	9	N	2532	2693	1			145
*09	13410 X	9338	-0-	-4072 B	-0-	102	1	6775	3	N	2237	2179	1			203
						2461	9									
*10	12958 X	9366	-0-	-3592 B	-0-	223	1	6578	3	N	2332	2180	1			355
						2565	9									
*11	11910 X	8161	-0-	-3749 B	-0-	270	1	5800	3	N	1901	2003	1			253
						2091	9									
*12	10788 X	8523	-0-	-2265 B	-0-	359	1	5839	3	N	2114	1997	1			370
						2325	9									
*01	10664 X	8828	-0-	-1836 B	-0-	318	1	6177	3	N	2121	2167	1			324
						2333	9									
*02	8708 X	6694	-0-	-2014 B	-0-	349	1	4794	3	N	1410	1277	1			457
						1551	9									
*03	9362 X	7131	-0-	-2231 B	-0-	376	1	5029	3	N	1569	1820	1			206
						1726	9									
*04	8550 X	6910	-0-	-1640 B	-0-	365	1	4485	3	N	1873	1803	1			276
						2060	9									
*05	8835 X	6481	-0-	-2354 B	-0-	347	1	4542	3	N	1447	1460	1			263
						1592	9									
*06	8550 X	6427	-0-	-2123 B	-0-	367	1	4366	3	N	1540	1471	1			332
						1694	9									
07	7409 X	5620	-0-	-1789 B	-0-	369	1	3875	3	N	1251	1265	1			318
						1376	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7719	X	6277	-0-	-1442 B	-0-	5500	3	777	9	N	706	725	1			147
*09	7798	X	7798	-0-	-0- B	-0-	6582	3	1216	9	N	1105	1097	1			155
*10	7285	X	7002	-0-	-283 B	-0-	5964	3	1038	9	N	944	911	1			188
*11	8152	X	8152	-0-	-0- B	-0-	7119	3	1033	9	N	939	910	1			217
*12	8060	X	6608	-0-	-1452 B	-0-	5611	3	997	9	N	906	738	1			385
*01	8060	X	6179	-0-	-1881 B	-0-	5425	3	754	9	N	685	909	1			161
*02	7616	X	6211	-0-	-1405 B	-0-	5025	3	1186	9	N	1078	734	1			505
*03	8432	X	6432	-0-	-2000 B	-0-	5504	3	928	9	N	844	1096	1			253
*04	8160	X	6807	-0-	-1353 B	-0-	5496	3	1311	9	N	1192	1098	1			347
*05	6882	X	6194	-0-	-688 B	-0-	5337	3	857	9	N	779	909	1			217
*06	6660	X	6177	-0-	-483 B	-0-	5033	3	1144	9	N	1040	1075	1			182
07	7037	X	6557	-0-	-480 B	-0-	5546	3	1011	9	N	919	914	1			187

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*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

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

*08	62286	X	62286	-0-	-0- B	-0-	1176	1	44507	3	N	15094	14537	1			798
							16603	9									
*09	69036	X	69036	-0-	-0- B	-0-	1166	1	51287	3	N	15075	15362	1			511
							16583	9									
*10	64633	X	64633	-0-	-0- B	-0-	1626	1	47027	3	N	14527	14345	1			693
							15980	9									
*11	66363	X	66363	-0-	-0- B	-0-	1710	1	48485	3	N	14698	15020	1			371
							16168	9									
*12	71331	X	65558	-0-	-5773 B	-0-	1800	1	47454	3	N	14822	14627	1			566
							16304	9									
*01	71331	X	57530	-0-	-13801 B	-0-	1799	1	41831	3	N	12636	12869	1			333
							13900	9									
*02	64428	X	51607	-0-	-12821 B	-0-	1581	1	37612	3	N	11285	11160	1			458
							12414	9									
*03	68572	X	54006	-0-	-14566 B	-0-	1758	1	38839	3	N	12190	12028	1			620
							13409	9									
*04	66360	X	48752	-0-	-17608 B	-0-	1725	1	35500	3	N	10479	10564	1			535
							11527	9									
*05	65565	X	47346	-0-	-18219 B	-0-	1810	1	34348	3	N	10171	10494	1			212
							11188	9									
*06	55680	X	43517	-0-	-12163 B	-0-	1775	1	31401	3	N	9401	9339	1			274
							10341	9									
07	57133	X	43518	-0-	-13615 B	-0-	1851	1	31269	3	N	9453	9496	1			231
							10398	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3162	X	2814	-0-	-348 B	-255691	5	1	2260	3	N	499	541	1			115
							549	9									
*09	2880	X	2788	-0-	-92 B	-255691	19	1	2140	3	N	572	545	1			142
							629	9									
*10	2976	X	2763	-0-	-213 B	-255691	18	1	2176	3	N	517	540	1			119
							569	9									
*11	2880	X	2487	-0-	-393 B	-255691	4	1	2076	3	N	370	371	1			118
							407	9									
*12	2976	X	2670	-0-	-306 B	-255691	2047	3	623	9	N	566	548	1			136
*01	2883	X	2601	-0-	-282 B	-255691	18	1	2044	3	N	490	535	1			91
							539	9									
*02	2604	X	2261	-0-	-343 B	-255691	1858	3	403	9	N	366	356	1			101
*03	2759	X	2821	-0-	62 B	-255629	91	1	2108	3	N	565	541	1			125
							622	9									
*04	2580	X	2399	-0-	-181 B	-255629	2019	3	380	9	N	345	359	1			111
*05	2666	X	2804	-0-	138 B	-255491	83	1	2099	3	N	565	543	1			133
							622	9									
*06	2730	X	2454	-0-	-276 B	-255491	2007	3	447	9	N	406	370	1			169
07	2480	N	2714	-0-	234 B	-255257	91	1	2084	3	N	490	545	1			114
							539	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

*08	3751	X	3218	-0-	-533 B	-0-	2627	3	591	9	N	537	552	1			92
*09	3630	X	3501	-0-	-129 B	-0-	2873	3	628	9	N	571	556	1			107
*10	3255	X	3252	-0-	-3 B	-0-	2846	3	406	9	N	369	373	1			103
*11	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	2669	3	614	9	N	558	551	1			110
*12	3627	X	3287	-0-	-340 B	-0-	2720	3	567	9	N	515	547	1			78
*01	3627	X	2520	-0-	-1107 B	-0-	2096	3	424	9	N	385	364	1			99
*02	3276	X	2466	-0-	-810 B	-0-	1849	3	617	9	N	561	552	1			108
*03	3379	X	2905	-0-	-474 B	-0-	2521	3	384	9	N	349	365	1			92
*04	3270	X	2972	-0-	-298 B	-0-	2488	3	484	9	N	440	369	1			163
*05	3286	X	2933	-0-	-353 B	-0-	2550	3	383	9	N	348	364	1			147
*06	3078	X	3078	-0-	-0- B	-0-	2450	3	628	9	N	571	537	1			181
07	3069	X	2956	-0-	-113 B	-0-	2504	3	452	9	N	411	366	1			226

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

*08	3100	X	1393	-0-	-1707 B	-0-	1	1	1207	3	N	168	158	1			153
							185	9									
*09	3000	X	297	-0-	-2703 B	-0-	297	3			N	-0-					153
*10	3804	X	3804	-0-	-0- B	-0-	87	1	3165	3	N	502	549	1			106
							552	9									
*11	2940	X	2655	-0-	-285 B	-0-	28	1	2214	3	N	375	369	1			112
							413	9									
*12	3038	X	2400	-0-	-638 B	-0-	5	1	2059	3	N	305	309	1			108
							336	9									
*01	3813	X	2369	-0-	-1444 B	-0-	12	1	1986	3	N	337	361	1			84
							371	9									
*02	3444	X	1953	-0-	-1491 B	-0-	1742	3	211	9	N	192	177	1			99
*03	3813	X	1364	-0-	-2449 B	-0-	1160	3	204	9	N	185	178	1			106
*04	2729	X	2729	-0-	-0- B	-0-	2338	3	391	9	N	355	363	1			98
*05	2387	X	2331	-0-	-56 B	-0-	27	1	1934	3	N	336	356	1			78
							370	9									
*06	2280	X	1315	-0-	-965 B	-0-	113	1	983	3	N	199	187	1			90
							219	9									
*07	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	52	1	2315	3	N	437	369	1			158
							481	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2012	X	2012	-0-	-0- B	-0-	275	1	1737	3	N	-0-					212
*10	20918	X	20918	-0-	-0- B	-0-	272	1	17017	3	N	3299	567	0	2724	1	220
							3629	9									
*11	16861	X	16861	-0-	-0- B	-0-	215	1	13680	3	N	2696	2579	0	165	1	172
							2966	9									
*12	15273	X	15273	-0-	-0- B	-0-	41	1	12677	3	N	2323	2323	0			172
							2555	9									
*01	20925	X	13490	-0-	-7435 B	-0-	90	1	11287	3	N	1921	1007	0	727	1	359
							2113	9									
*02	18900	X	12525	-0-	-6375 B	-0-	16	1	10371	3	N	1944	645	0	1293	1	365
							2138	9									
*03	20925	X	13453	-0-	-7472 B	-0-	11256	3	2197	9	N	1997	1997	0			365
*04	16860	X	12822	-0-	-4038 B	-0-	37	1	10627	3	N	1962	1848	0	182	1	297
							2158	9									
*05	15283	X	12744	-0-	-2539 B	-0-	97	1	10628	3	N	1835	1835	0			297
							2019	9									
*06	13410	X	11656	-0-	-1754 B	-0-	140	1	9952	3	N	1422	82	0	1294	1	343
							1564	9									
07	13857	X	12007	-0-	-1850 B	-0-	314	1	9627	3	N	1878	1741	0	183	1	297
							2066	9									

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

*02	92	X	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					307
03	199	X	199	-0-	-0- B	-0-	199	1			N	-0-					307
*04	550	X	550	-0-	-0- B	-0-	275	1	275	9	N	250	183	1			374
*05	259	X	259	-0-	-0- B	-0-	259	1			N	-0-					374
*06	1920	X	1920	-0-	-0- B	-0-	231	1	1448	3	N	219	182	1			411
							241	9									
*07	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	241	1	2217	3	N	680	713	1			378
							748	9									

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

*08	8990	X	3979	-0-	-5011 B	-0-	439	1	2353	3	N	1079	1079	0			195
							1187	9									
*09	9570	X	3235	-0-	-6335 B	-0-	453	1	1819	3	N	875	875	0			195
							963	9									
*10	9889	X	2716	-0-	-7173 B	-0-	388	1	1739	3	N	535	381	0	185	1	164
							589	9									
*11	9570	X	2889	-0-	-6681 B	-0-	165	1	1699	3	N	932	200	0	703	1	193
							1025	9									
*12	6076	X	2502	-0-	-3574 B	-0-	168	1	1657	3	N	615	346	0	185	1	277
							677	9									
*01	3968	X	2574	-0-	-1394 B	-0-	392	1	1301	3	N	801	480	0	370	1	228
							881	9									
*02	3024	X	2282	-0-	-742 B	-0-	418	1	1160	3	N	640	640	0			228
							704	9									
*03	2976	X	2432	-0-	-544 B	-0-	239	1	1447	3	N	678	678	0			228
							746	9									
*04	2880	X	2289	-0-	-591 B	-0-	19	1	1554	3	N	651	651	0			228
							716	9									
*05	2573	X	2279	-0-	-294 B	-0-	88	1	1490	3	N	637	637	0			228
							701	9									
*06	2490	X	2215	-0-	-275 B	-0-	30	1	1508	3	N	615	615	0			228
							677	9									
07	2542	X	2048	-0-	-494 B	-0-	186	1	1226	3	N	578	578	0			228
							636	9									

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
*08	4774 X	3250	-0-	-1524 B	-0-	40	1	2818	3	N	356	358	1			131
						392	9									
*09	4620 X	2935	-0-	-1685 B	-0-	21	1	2500	3	N	376	367	1			140
						414	9									
*10	4774 X	2829	-0-	-1945 B	-0-	2445	3	384	9	N	349	366	1			123
*11	3630 X	2592	-0-	-1038 B	-0-	138	1	2016	3	N	398	369	1			152
						438	9									
*12	3720 X	2347	-0-	-1373 B	-0-	301	1	1875	3	N	155	181	1			126
						171	9									
*01	3255 X	2478	-0-	-777 B	-0-	278	1	1783	3	N	379	371	1			134
						417	9									
*02	2744 X	2052	-0-	-692 B	-0-	270	1	1541	3	N	219	183	1			170
						241	9									
*03	2821 X	2299	-0-	-522 B	-0-	234	1	1715	3	N	318	367	1			121
						350	9									
*04	2580 X	2205	-0-	-375 B	-0-	236	1	1588	3	N	346	347	1			120
						381	9									
*05	2480 X	2097	-0-	-383 B	-0-	401	1	1508	3	N	171	177	1			114
						188	9									
*06	2400 X	2162	-0-	-238 B	-0-	428	1	1317	3	N	379	182	1			311
						417	9									
07	2294 X	2036	-0-	-258 B	-0-	414	1	1422	3	N	182	362	1			131
						200	9									

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

*08	10759 X	10759	-0-	-0- B	-0-	8188	3	2571	9	N	2337	2337	0			318
*09	9663 X	9663	-0-	-0- B	-0-	7272	3	2391	9	N	2174	1618	0	547	1	327
*10	9434 X	9434	-0-	-0- B	-0-	1	1	7207	3	N	2024	694	0	1272	1	385
						2226	9									
*11	8932 X	8932	-0-	-0- B	-0-	16	1	6750	3	N	1969	451	0	1483	1	420
						2166	9									
*12	8916 X	8916	-0-	-0- B	-0-	11	1	6902	3	N	1821	546	0	1299	1	396
						2003	9									
*01	8958 X	8958	-0-	-0- B	-0-	2	1	6783	3	N	1975	25	0	1850	1	496
						2173	9									
*02	7950 X	7950	-0-	-0- B	-0-	6063	3	1887	9	N	1715	35	0	1650	1	526
*03	8732 X	8732	-0-	-0- B	-0-	186	1	6558	3	N	1807	1832	1			501
						1988	9									
*04	7980 X	7966	-0-	-14 B	-0-	6330	3	1636	9	N	1487	1646	1			342
*05	8680 X	8680	-0-	-0- B	-0-	6489	3	2191	9	N	1992	1839	1			495
*06	8053 X	8053	-0-	-0- B	-0-	6235	3	1818	9	N	1653	110	0	1642	1	396
07	8246 X	8236	-0-	-10 B	-0-	7	1	6304	3	N	1750	1647	0	185	1	314
						1925	9									

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
*08	12865	X	8504	-0-	-4361 B	-0-	130	1	7404	3	N	882	908	1			224
							970	9									
*09	12420	X	8033	-0-	-4387 B	-0-	251	1	6966	3	N	742	726	1			240
							816	9									
*10	12834	X	7002	-0-	-5832 B	-0-	289	1	5922	3	N	719	735	1			224
							791	9									
*11	12150	X	5962	-0-	-6188 B	-0-	381	1	4830	3	N	683	739	1			168
							751	9									
*12	8494	X	5555	-0-	-2939 B	-0-	361	1	4582	3	N	556	558	1			166
							612	9									
*01	8494	X	4526	-0-	-3968 B	-0-	217	1	3712	3	N	543	547	1			162
							597	9									
*02	7504	X	6504	-0-	-1000 B	-0-	159	1	5510	3	N	759	552	1			369
							835	9									
*03	7006	X	5694	-0-	-1312 B	-0-	464	1	4584	3	N	587	731	1			225
							646	9									
*04	5970	X	3918	-0-	-2052 B	-0-	437	1	2924	3	N	506	547	1			184
							557	9									
*05	7192	X	4714	-0-	-2478 B	-0-	176	1	4184	3	N	322	364	1			142
							354	9									
*06	7895	X	7895	-0-	-0- B	-0-	173	1	6736	3	N	896	913	1			125
							986	9									
*07	8552	X	8552	-0-	-0- B	-0-	259	1	7289	3	N	913	737	1			301
							1004	9									

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

*08	6228	X	6228	-0-	-0- B	-0-	414	1	5403	3	N	374	363	1			384
							411	9									
*09	5940	X	5148	-0-	-792 B	-0-	409	1	4354	3	N	350	357	1			377
							385	9									
10	6231	X	284	-0-	-5947 B	-0-	284	1			N	-0-					377
11	6030	X	429	-0-	-5601 B	-0-	271	1	158	9	N	144	169	1			352
*12	6231	X	2923	-0-	-3308 B	-0-	339	1	2375	3	N	190	184	1			358
							209	9									
*01	6231	X	5350	-0-	-881 B	-0-	480	1	4443	3	N	388	370	1			376
							427	9									
*02	4816	X	2165	-0-	-2651 B	-0-	444	1	1512	3	N	190	180	1			386
							209	9									
*03	6386	X	6386	-0-	-0- B	-0-	488	1	5308	3	N	536	538	1			384
							590	9									
*04	5378	X	5378	-0-	-0- B	-0-	437	1	4547	3	N	358	363	1			379
							394	9									
*05	5363	X	5006	-0-	-357 B	-0-	442	1	4450	3	N	104	367	1			116
							114	9									
*06	6180	X	4972	-0-	-1208 B	-0-	422	1	4189	3	N	328	184	1			260
							361	9									
07	6386	X	5200	-0-	-1186 B	-0-	434	1	4138	3	N	571	540	1			291
							628	9									

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

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
*04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-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
*08	5062	X	5062	-0-	-0-	B	-0-	330	1	4171	3	N	510	547	1			182
								561	9									
*09	5485	X	5485	-0-	-0-	B	-0-	309	1	4165	3	N	919	913	1			188
								1011	9									
*10	5458	X	5458	-0-	-0-	B	-0-	336	1	4306	3	N	742	733	1			197
								816	9									
*11	6017	X	6017	-0-	-0-	B	-0-	332	1	4429	3	N	1142	420	0	740	1	179
								1256	9									
*12	5673	X	5649	-0-	-24	B	-0-	328	1	4193	3	N	1025	11	0	742	1	451
								1128	9									
*01	5859	X	5859	-0-	-0-	B	-0-	430	1	4400	3	N	935	803	0	359	1	224
								1029	9									
*02	5628	X	5097	-0-	-531	B	-0-	308	1	3748	3	N	946	422	0	556	1	192
								1041	9									
*03	6231	X	5650	-0-	-581	B	-0-	320	1	4187	3	N	1039	1039	0			192
								1143	9									
*04	6030	X	5058	-0-	-972	B	-0-	318	1	3740	3	N	909	909	0			192
								1000	9									
*05	5828	X	4954	-0-	-874	B	-0-	340	1	3646	3	N	880	880	0			192
								968	9									
*06	5670	X	4794	-0-	-876	B	-0-	341	1	3528	3	N	841	841	0			192
								925	9									
07	5642	X	5226	-0-	-416	B	-0-	352	1	3929	3	N	859	859	0			192
								945	9									

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

*08	8928	X	6294	-0-	-2634	B	-0-	5360	3	934	9	N	849	912	1			168
*09	7560	X	131	-0-	-7429	B	-0-	34	1	97	3	N	-0-					168
10	10881	X	76	-0-	-10805	B	-0-	76	1			N	-0-					168
11	10530	X	-0-	-0-	-10530	B	-0-					N	-0-					168
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	B	-0-					N	-0-					168
*01	6293	X	224	-0-	-6069	B	-0-	63	3	161	9	N	146	173	1			141
02	112	X	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	-0-					141
*03	6801	X	6801	-0-	-0-	B	-0-	1	1	5437	3	N	1239	1090	1			290
								1363	9									
*04	13767	X	13767	-0-	-0-	B	-0-	11425	3	2342	9	N	2129	2172	1			247
*05	10121	X	10121	-0-	-0-	B	-0-	10	1	8358	3	N	1594	1646	1			195
								1753	9									
*06	8723	X	8723	-0-	-0-	B	-0-	7078	3	1645	9	N	1495	1290	1			400
07	14229	X	8394	-0-	-5835	B	-0-	81	1	6862	3	N	1319	1460	1			259
								1451	9									

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
*08	8835	X	7970	-0-	-865	B	-0-	18	1	7162	3	N	718	712	1			161
								790	9									
*09	8242	X	8242	-0-	-0-	B	-0-	17	1	7612	3	N	557	543	1			175
								613	9									
*10	8531	X	8531	-0-	-0-	B	-0-	2	1	7884	3	N	586	543	1			218
								645	9									
*11	8010	X	7847	-0-	-163	B	-0-	7261	3	586	9	N	533	546	1			205
*12	8525	X	7452	-0-	-1073	B	-0-	8	1	6880	3	N	513	560	1			158
								564	9									
*01	8525	X	7371	-0-	-1154	B	-0-	27	1	6709	3	N	577	540	1			195
								635	9									
*02	7700	X	6826	-0-	-874	B	-0-	35	1	6155	3	N	578	555	1			218
								636	9									
*03	8525	X	7327	-0-	-1198	B	-0-	56	1	6917	3	N	322	367	1			173
								354	9									
*04	7860	X	7561	-0-	-299	B	-0-	6975	3	586	9	N	533	542	1			164
*05	7564	X	7328	-0-	-236	B	-0-	105	1	6792	3	N	392	363	1			193
								431	9									
*06	7320	X	7084	-0-	-236	B	-0-	159	1	6250	3	N	614	551	1			256
								675	9									
07	7812	X	6924	-0-	-888	B	-0-	42	1	6471	3	N	374	362	1			268
								411	9									

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

*08	44740	X	44740	-0-	-0-	B	-0-	599	1	34206	3	N	9032	8325	1			866
								9935	9									
*09	60604	X	60604	-0-	-0-	B	-0-	463	1	47748	3	N	11266	28	0	11446	1	658
								12393	9									
*10	59673	X	59673	-0-	-0-	B	-0-	767	1	46444	3	N	11329	11639	1			348
								12462	9									
*11	50634	X	50634	-0-	-0-	B	-0-	769	1	38613	3	N	10229	2643	0	7836	1	98
								11252	9									
*12	62620	X	43863	-0-	-18757	B	-0-	476	1	33744	3	N	8766	5067	0	2965	1	832
								9643	9									
*01	62620	X	37438	-0-	-25182	B	-0-	550	1	28706	3	N	7438	4780	0	2949	1	541
								8182	9									
*02	56560	X	27983	-0-	-28577	B	-0-	499	1	21625	3	N	5326	173	0	5342	1	352
								5859	9									
*03	59675	X	21412	-0-	-38263	B	-0-	387	1	16542	3	N	4075	3876	1			551
								4483	9									
*04	50640	X	34796	-0-	-15844	B	-0-	483	1	27801	3	N	5920	6066	1			405
								6512	9									
*05	43865	X	31033	-0-	-12832	B	-0-	498	1	24734	3	N	5274	5286	1			393
								5801	9									
*06	36240	X	23284	-0-	-12956	B	-0-	516	1	18105	3	N	4239	2640	0	1818	1	174
								4663	9									
07	35960	X	18617	-0-	-17343	B	-0-	598	1	14537	3	N	3165	581	0	2572	1	186
								3482	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
*08	6324	X	5121	-0-	-1203 B	-0-	246	1	4042	3	N	757	713	1			160
							833	9									
*09	5610	X	3341	-0-	-2269 B	-0-	226	1	2743	3	N	338	367	1			131
							372	9									
*10	5673	X	5673	-0-	-0- B	-0-	275	1	4808	3	N	536	550	1			117
							590	9									
*11	5611	X	5611	-0-	-0- B	-0-	248	1	4781	3	N	529	549	1			97
							582	9									
*12	5381	X	5381	-0-	-0- B	-0-	156	1	4565	3	N	600	563	1			134
							660	9									
*01	5673	X	4982	-0-	-691 B	-0-	179	1	4238	3	N	514	552	1			96
							565	9									
*02	5236	X	4189	-0-	-1047 B	-0-	190	1	3403	3	N	542	556	1			82
							596	9									
*03	5797	X	4136	-0-	-1661 B	-0-	291	1	3450	3	N	359	365	1			76
							395	9									
*04	5610	X	3287	-0-	-2323 B	-0-	226	1	2632	3	N	390	362	1			104
							429	9									
*05	5394	X	2995	-0-	-2399 B	-0-	239	1	2390	3	N	333	357	1			80
							366	9									
*06	4830	X	2874	-0-	-1956 B	-0-	199	1	2214	3	N	419	362	1			137
							461	9									
07	4650	X	4147	-0-	-503 B	-0-	60	1	3745	3	N	311	352	1			96
							342	9									

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

02	22	X	22	-0-	-0- B	-0-	22	1			N	-0-	106	1			156
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
*04	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	3	3	0			156
*05	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					156
06	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156

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

*08	13609	X	11736	-0-	-1873 B	-0-	247	1	8365	3	N	2840	2840	0			132
							3124	9									
*09	12270	X	11184	-0-	-1086 B	-0-	235	1	7975	3	N	2704	2533	0	184	1	119
							2974	9									
*10	12462	X	11491	-0-	-971 B	-0-	262	1	8172	3	N	2779	2779	0			119
							3057	9									
*11	11610	X	10294	-0-	-1316 B	-0-	252	1	7607	3	N	2214	1841	0	373	1	119
							2435	9									
*12	11904	X	10579	-0-	-1325 B	-0-	233	1	7296	3	N	2773	2566	1			326
							3050	9									
*01	11749	X	10074	-0-	-1675 B	-0-	283	1	7127	3	N	2422	2395	1			353
							2664	9									
*02	10444	X	9531	-0-	-913 B	-0-	302	1	6438	3	N	2537	726	0	1857	1	307
							2791	9									
*03	11501	X	10417	-0-	-1084 B	-0-	203	1	7335	3	N	2617	2507	0	181	1	236
							2879	9									
*04	10290	X	9809	-0-	-481 B	-0-	245	1	6916	3	N	2407	2407	0			236
							2648	9									
*05	10633	X	8524	-0-	-2109 B	-0-	270	1	5951	3	N	2094	2094	0			236
							2303	9									
*06	10290	X	10010	-0-	-280 B	-0-	282	1	7082	3	N	2405	2253	0	179	1	209
							2646	9									
07	10540	X	8939	-0-	-1601 B	-0-	180	1	6661	3	N	1907	1603	0	371	1	142
							2098	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19530	X	16440	-0-	-3090 B	-0-	14241	3	2199	9	N	1999	1999	0			349
*09	18120	X	15519	-0-	-2601 B	-0-	7	1	13413	3	N	1908	1908	0			349
							2099	9									
*10	18321	X	15756	-0-	-2565 B	-0-	211	1	13386	3	N	1963	1963	0			349
							2159	9									
*11	17310	X	14899	-0-	-2411 B	-0-	221	1	12645	3	N	1848	1848	0			349
							2033	9									
*12	17019	X	14917	-0-	-2102 B	-0-	235	1	12603	3	N	1890	1890	0			349
							2079	9									
*01	16430	X	13069	-0-	-3361 B	-0-	229	1	11030	3	N	1645	1645	0			349
							1810	9									
*02	14476	X	12287	-0-	-2189 B	-0-	225	1	10386	3	N	1524	1524	0			349
							1676	9									
*03	15748	X	13469	-0-	-2279 B	-0-	263	1	11382	3	N	1658	1658	0			349
							1824	9									
*04	14910	X	12777	-0-	-2133 B	-0-	457	1	10619	3	N	1546	1546	0			349
							1701	9									
*05	14911	X	12690	-0-	-2221 B	-0-	542	1	10745	3	N	1275	229	0	1107	1	288
							1403	9									
*06	13170	X	12179	-0-	-991 B	-0-	399	1	10415	3	N	1241	616	0	555	1	358
							1365	9									
07	13609	X	12899	-0-	-710 B	-0-	322	1	10597	3	N	1800	609	0	1264	1	285
							1980	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

*08	8184	X	7171	-0-	-1013 B	-0-	168	1	5148	3	N	1686	1686	0			497
							1855	9									
*09	7950	X	6715	-0-	-1235 B	-0-	55	1	5251	3	N	1281	695	0	721	1	362
							1409	9									
*10	8215	X	7133	-0-	-1082 B	-0-	3	1	5312	3	N	1653	956	0	551	1	508
							1818	9									
*11	7950	X	6497	-0-	-1453 B	-0-	197	1	4715	3	N	1441	1478	1			471
							1585	9									
*12	7285	X	6703	-0-	-582 B	-0-	264	1	4713	3	N	1569	1664	1			376
							1726	9									
*01	7161	X	6697	-0-	-464 B	-0-	243	1	4770	3	N	1531	1480	1			427
							1684	9									
*02	6440	X	6202	-0-	-238 B	-0-	197	1	4409	3	N	1451	1467	1			411
							1596	9									
*03	7130	X	6787	-0-	-343 B	-0-	272	1	4837	3	N	1525	1656	1			280
							1678	9									
*04	6510	X	6014	-0-	-496 B	-0-	364	1	4144	3	N	1369	1448	1			201
							1506	9									
*05	6882	X	5025	-0-	-1857 B	-0-	317	1	3549	3	N	1054	905	1			350
							1159	9									
*06	6660	X	1426	-0-	-5234 B	-0-	260	1	1058	3	N	98	182	1			266
							108	9									
07	6882	X	3489	-0-	-3393 B	-0-	177	1	2312	3	N	909	1063	1			112
							1000	9									

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
*08	16585	X	13462	-0-	-3123 B	-0-	371	1	9393	3	N	3362	3362	0			355
							3698	9									
*09	15180	X	12767	-0-	-2413 B	-0-	247	1	9013	3	N	3188	3188	0			355
							3507	9									
*10	15686	X	13215	-0-	-2471 B	-0-	254	1	9431	3	N	3209	3209	0			355
							3530	9									
*11	14070	X	12254	-0-	-1816 B	-0-	266	1	8691	3	N	2997	2997	0			355
							3297	9									
*12	14105	X	12369	-0-	-1736 B	-0-	295	1	8730	3	N	3040	3040	0			355
							3344	9									
*01	13454	X	8411	-0-	-5043 B	-0-	258	1	5879	3	N	2067	2067	0			355
							2274	9									
*02	11928	X	10015	-0-	-1913 B	-0-	248	1	7058	3	N	2463	2463	0			355
							2709	9									
*03	13206	X	9998	-0-	-3208 B	-0-	266	1	7292	3	N	2218	1604	0	744	1	225
							2440	9									
*04	12270	X	9978	-0-	-2292 B	-0-	103	1	7133	3	N	2493	1440	0	1091	1	187
							2742	9									
*05	12369	X	10335	-0-	-2034 B	-0-	227	1	7191	3	N	2652	1236	0	1105	1	498
							2917	9									
*06	10740	X	9698	-0-	-1042 B	-0-	385	1	6820	3	N	2266	2301	0	183	1	280
							2493	9									
07	11098	X	9869	-0-	-1229 B	-0-	324	1	6853	3	N	2447	2447	0			280
							2692	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16337	X	14644	-0-	-1693 B	-0-	249	1	12645	3	N	1591	1591	0			170
							1750	9									
*09	15720	X	13832	-0-	-1888 B	-0-	243	1	12109	3	N	1345	1153	0	184	1	178
							1480	9									
*10	15531	X	14167	-0-	-1364 B	-0-	234	1	12408	3	N	1386	1282	1			282
							1525	9									
*11	14250	X	13968	-0-	-282 B	-0-	219	1	11884	3	N	1695	1656	1			321
							1865	9									
*12	14725	X	13569	-0-	-1156 B	-0-	234	1	11820	3	N	1377	1480	1			218
							1515	9									
*01	14632	X	13446	-0-	-1186 B	-0-	67	1	11731	3	N	1498	408	0	1078	1	230
							1648	9									
*02	13048	X	12188	-0-	-860 B	-0-	9	1	10584	3	N	1450	1104	1			576
							1595	9									
*03	14446	X	12843	-0-	-1603 B	-0-	14	1	11346	3	N	1348	1651	1			273
							1483	9									
*04	13980	X	12293	-0-	-1687 B	-0-	33	1	10853	3	N	1279	1282	1			270
							1407	9									
*05	13578	X	12361	-0-	-1217 B	-0-	55	1	11038	3	N	1153	1096	1			327
							1268	9									
*06	13050	X	12227	-0-	-823 B	-0-	62	1	10703	3	N	1329	216	0	1280	1	160
							1462	9									
07	13485	X	12184	-0-	-1301 B	-0-	18	1	10697	3	N	1335	1335	0			160
							1469	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11346	X	10335	-0-	-1011 B	-0-	164	1	8608	3	N	1421	482	0	907	1	397
							1563	9									
*09	10890	X	10224	-0-	-666 B	-0-	336	1	8283	3	N	1459	1304	0	183	1	369
							1605	9									
*10	11253	X	10368	-0-	-885 B	-0-	212	1	8557	3	N	1454	1474	0			349
							1599	9									
*11	10530	X	9827	-0-	-703 B	-0-	131	1	8161	3	N	1395	1274	0	186	1	284
							1535	9									
*12	10788	X	9996	-0-	-792 B	-0-	44	1	8357	3	N	1450	1450	0			284
							1595	9									
*01	10540	X	9607	-0-	-933 B	-0-	67	1	7991	3	N	1408	1408	0			284
							1549	9									
*02	9520	X	7253	-0-	-2267 B	-0-	34	1	6171	3	N	953	287	0	554	1	396
							1048	9									
*03	10354	X	7936	-0-	-2418 B	-0-	4	1	6604	3	N	1207	1105	1			498
							1328	9									
*04	9840	X	7754	-0-	-2086 B	-0-	117	1	6338	3	N	1181	1099	1			580
							1299	9									
*05	9982	X	7803	-0-	-2179 B	-0-	66	1	6520	3	N	1106	22	0	1286	1	378
							1217	9									
*06	9300	X	7461	-0-	-1839 B	-0-	59	1	6216	3	N	1078	808	0	177	1	471
							1186	9									
07	8029	X	7594	-0-	-435 B	-0-	7	1	6381	3	N	1096	1096	0			471
							1206	9									

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
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

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

*08	13268	X	10856	-0-	-2412 B	-0-	8632	3	2224	9	N	2022	2022	0			159
*09	11160	X	10239	-0-	-921 B	-0-	8137	3	2102	9	N	1911	1911	0			159
*10	11532	X	10488	-0-	-1044 B	-0-	8343	3	2145	9	N	1950	1950	0			159
*11	11160	X	9987	-0-	-1173 B	-0-	1	1	7934	3	N	1865	1865	0			159
							2052	9									
*12	10974	X	10273	-0-	-701 B	-0-	8142	3	2131	9	N	1937	1937	0			159
*01	10850	X	10004	-0-	-846 B	-0-	12	1	7909	3	N	1894	1894	0			159
							2083	9									
*02	9548	X	8955	-0-	-593 B	-0-	7114	3	1841	9	N	1674	1674	0			159
*03	10478	X	9207	-0-	-1271 B	-0-	7284	3	1923	9	N	1748	1683	0			224
*04	9990	X	8549	-0-	-1441 B	-0-	27	1	6795	3	N	1570	1570	0			224
							1727	9									
*05	10261	X	8550	-0-	-1711 B	-0-	113	1	6822	3	N	1468	281	0	1069	1	342
							1615	9									
*06	9690	X	8314	-0-	-1376 B	-0-	63	1	6533	3	N	1562	1161	0	549	1	194
							1718	9									
07	9920	X	8693	-0-	-1227 B	-0-	131	1	6743	3	N	1654	1654	0			194
							1819	9									

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

02	280	X	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					141
03	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					141
*04	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					141
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5921	X	5862	-0-	-59 B	-0-	152	1	4381	3	N	1208	1029	0	182	1	215
							1329	9									
*09	5730	X	5345	-0-	-385 B	-0-	206	1	4081	3	N	962	962	0			215
							1058	9									
*10	6076	X	5397	-0-	-679 B	-0-	151	1	4177	3	N	972	972	0			215
							1069	9									
*11	5880	X	5125	-0-	-755 B	-0-	201	1	3889	3	N	941	941	0			215
							1035	9									
*12	6076	X	4838	-0-	-1238 B	-0-	250	1	3797	3	N	719	495	0	187	1	252
							791	9									
*01	5859	X	5269	-0-	-590 B	-0-	307	1	3752	3	N	1100	909	1			443
							1210	9									
*02	4984	X	4283	-0-	-701 B	-0-	399	1	3221	3	N	603	294	0	531	1	221
							663	9									
*03	5394	X	5000	-0-	-394 B	-0-	273	1	3664	3	N	966	415	0	542	1	230
							1063	9									
*04	5130	X	4537	-0-	-593 B	-0-	227	1	3485	3	N	750	728	1			252
							825	9									
*05	5270	X	4703	-0-	-567 B	-0-	98	1	3681	3	N	840	733	1			359
							924	9									
*06	5100	X	4372	-0-	-728 B	-0-	3505	3	867	9	N	788	576	0	366	1	205
07	4991	X	4489	-0-	-502 B	-0-	3588	3	901	9	N	819	819	0			205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17732	X	15571	-0-	-2161 B	-0-	235	1	13072	3	N	2058	1813	0	356	1	330
							2264	9									
*09	16380	X	14581	-0-	-1799 B	-0-	213	1	12402	3	N	1787	1787	0			330
							1966	9									
*10	16554	X	14825	-0-	-1729 B	-0-	541	1	12006	3	N	2071	218	0	1825	1	358
							2278	9									
*11	16020	X	13698	-0-	-2322 B	-0-	539	1	11261	3	N	1725	87	0	1614	1	382
							1898	9									
*12	16554	X	13888	-0-	-2666 B	-0-	464	1	11566	3	N	1689	1671	1			400
							1858	9									
*01	15562	X	13937	-0-	-1625 B	-0-	447	1	11165	3	N	2114	700	0	1453	1	361
							2325	9									
*02	13608	X	6380	-0-	-7228 B	-0-	356	1	5155	3	N	790	623	0	181	1	347
							869	9									
*03	14818	X	5864	-0-	-8954 B	-0-	370	1	4784	3	N	645	547	1			445
							710	9									
*04	13710	X	8285	-0-	-5425 B	-0-	311	1	6822	3	N	1047	1101	1			391
							1152	9									
*05	13950	X	8428	-0-	-5522 B	-0-	190	1	7126	3	N	1011	910	1			492
							1112	9									
*06	13500	X	7809	-0-	-5691 B	-0-	275	1	6296	3	N	1125	130	0	1097	1	390
							1238	9									
07	8556	X	7360	-0-	-1196 B	-0-	346	1	5982	3	N	938	938	0			390
							1032	9									

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
*08	16027	X	14590	-0-	-1437 B	-0-	670	1	11302	3	N	2380	2181	1			479
							2618	9									
*09	15180	X	13250	-0-	-1930 B	-0-	776	1	10627	3	N	1679	1836	1			322
							1847	9									
*10	14911	X	13893	-0-	-1018 B	-0-	773	1	10873	3	N	2043	2006	1			359
							2247	9									
*11	14430	X	13002	-0-	-1428 B	-0-	648	1	10440	3	N	1740	1840	1			259
							1914	9									
*12	14601	X	13653	-0-	-948 B	-0-	631	1	10624	3	N	2180	1852	1			587
							2398	9									
*01	14601	X	10778	-0-	-3823 B	-0-	565	1	8356	3	N	1688	1865	1			410
							1857	9									
*02	12544	X	10811	-0-	-1733 B	-0-	248	1	9291	3	N	1156	1106	1			460
							1272	9									
*03	13888	X	12309	-0-	-1579 B	-0-	259	1	10129	3	N	1746	1800	1			406
							1921	9									
*04	13200	X	11613	-0-	-1587 B	-0-	343	1	9625	3	N	1495	1471	1			430
							1645	9									
*05	13640	X	11910	-0-	-1730 B	-0-	437	1	9908	3	N	1423	1457	1			396
							1565	9									
*06	11910	X	5715	-0-	-6195 B	-0-	391	1	4424	3	N	818	722	1			492
							900	9									
07	12307	X	2075	-0-	-10232 B	-0-	388	1	1521	3	N	151	180	1			463
							166	9									

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

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					476
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					476
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					476
*05	14B2	EXT	247	-0-	247 B	247	129	1	118	3	N	-0-					476
06	14B2	EXT	64	-0-	64 B	311	64	1			N	-0-					476
07	14B2	EXT	119	-0-	119 B	430	119	1			N	-0-					476

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

*08	10881	X	6380	-0-	-4501 B	-0-	493	1	4849	3	N	944	906	1				335
							1038	9										
*09	10530	X	6100	-0-	-4430 B	-0-	314	1	4609	3	N	1070	912	1				493
							1177	9										
*10	9889	X	5982	-0-	-3907 B	-0-	208	1	4707	3	N	970	17	0	1281	1		165
							1067	9										
*11	9570	X	5625	-0-	-3945 B	-0-	147	1	4580	3	N	816	4	0	702	1		275
							898	9										
*12	9819	X	9819	-0-	-0- B	-0-	302	1	7758	3	N	1599	1658	1				216
							1759	9										
*01	10252	X	10252	-0-	-0- B	-0-	111	1	8000	3	N	1946	19	0	1851	1		292
							2141	9										
*02	6051	X	6051	-0-	-0- B	-0-	95	1	4828	3	N	1025	739	1				578
							1128	9										
*03	11209	X	11209	-0-	-0- B	-0-	322	1	8985	3	N	1729	2017	1				290
							1902	9										
*04	10508	X	10508	-0-	-0- B	-0-	313	1	8492	3	N	1548	1626	1				212
							1703	9										
*05	10261	X	9858	-0-	-403 B	-0-	75	1	8151	3	N	1484	1464	1				232
							1632	9										
*06	10860	X	9282	-0-	-1578 B	-0-	270	1	7377	3	N	1486	1006	0	548	1		164
							1635	9										
07	11222	X	9926	-0-	-1296 B	-0-	306	1	7667	3	N	1775	978	0	723	1		238
							1953	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31310	X	28457	-0-	-2853 B	-0-	1663	1	25061	3	N	1575	1636	1			179
							1733	9									
*09	30300	X	24559	-0-	-5741 B	-0-	1784	1	21136	3	N	1490	1443	1			226
							1639	9									
*10	31310	X	24993	-0-	-6317 B	-0-	1980	1	21093	3	N	1745	1661	1			310
							1920	9									
*11	28920	X	23093	-0-	-5827 B	-0-	1688	1	19503	3	N	1729	1855	1			184
							1902	9									
*12	29884	X	26028	-0-	-3856 B	-0-	2432	1	21483	3	N	1921	1484	1			621
							2113	9									
*01	28458	X	24173	-0-	-4285 B	-0-	2013	1	20853	3	N	1188	1669	1			140
							1307	9									
*02	22932	X	15607	-0-	-7325 B	-0-	1887	1	12748	3	N	884	909	1			115
							972	9									
*03	26040	X	6020	-0-	-20020 B	-0-	1869	1	3910	3	N	219	181	1			153
							241	9									
*04	25200	X	2878	-0-	-22322 B	-0-	841	1	2037	3	N	-0-					153
*05	26040	X	568	-0-	-25472 B	-0-	509	1	59	3	N	-0-					153
*06	23400	X	2236	-0-	-21164 B	-0-	618	1	1618	3	N	-0-					153
07	17267	X	4281	-0-	-12986 B	-0-	402	1	3713	3	N	151	168	1			136
							166	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13733	X	12310	-0-	-1423 B	-0-	174	1	10253	3	N	1712	1712	0			224
							1883	9									
*09	12810	X	11585	-0-	-1225 B	-0-	34	1	9788	3	N	1603	1603	0			224
							1763	9									
*10	13051	X	11731	-0-	-1320 B	-0-	9937	3	1794	9	N	1631	1631	0			224
*11	12630	X	11090	-0-	-1540 B	-0-	4	1	9340	3	N	1587	1587	0			224
							1746	9									
*12	12741	X	11245	-0-	-1496 B	-0-	21	1	9203	3	N	1837	1030	0	547	1	484
							2021	9									
*01	12307	X	9242	-0-	-3065 B	-0-	10	1	8042	3	N	1082	263	0	1104	1	199
							1190	9									
*02	10808	X	9002	-0-	-1806 B	-0-	98	1	7512	3	N	1265	1265	0			199
							1392	9									
*03	11718	X	9918	-0-	-1800 B	-0-	47	1	8328	3	N	1403	1403	0			199
							1543	9									
*04	11100	X	9323	-0-	-1777 B	-0-	7856	3	1467	9	N	1334	1139	0			394
*05	11253	X	9434	-0-	-1819 B	-0-	25	1	8245	3	N	1058	1094	1			358
							1164	9									
*06	9660	X	9444	-0-	-216 B	-0-	27	1	7897	3	N	1382	1007	0	551	1	182
							1520	9									
07	9982	X	9680	-0-	-302 B	-0-	63	1	8005	3	N	1465	1359	0	180	1	108
							1612	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	28396	X	26679	-0-	-1717 B	-0-	1359	1	24053	3	N	1152	1095	1			299
							1267	9									
*09	27480	X	22317	-0-	-5163 B	-0-	1263	1	19744	3	N	1191	1283	1			207
							1310	9									
*10	28396	X	20238	-0-	-8158 B	-0-	1350	1	17419	3	N	1335	1278	1			264
							1469	9									
*11	27270	X	19262	-0-	-8008 B	-0-	1308	1	16615	3	N	1217	1286	1			195
							1339	9									
*12	27435	X	19030	-0-	-8405 B	-0-	1410	1	16528	3	N	993	1072	1			116
							1092	9									
*01	26691	X	18871	-0-	-7820 B	-0-	1281	1	16046	3	N	1404	1300	1			220
							1544	9									
*02	20832	X	17358	-0-	-3474 B	-0-	1279	1	15034	3	N	950	920	1			250
							1045	9									
*03	20243	X	19343	-0-	-900 B	-0-	1428	1	16401	3	N	1376	1293	1			333
							1514	9									
*04	19260	X	18245	-0-	-1015 B	-0-	1338	1	15552	3	N	1232	1286	1			279
							1355	9									
*05	19220	X	18419	-0-	-801 B	-0-	1354	1	15994	3	N	974	911	1			342
							1071	9									
*06	19001	X	19001	-0-	-0- B	-0-	1407	1	16043	3	N	1410	1103	1			649
							1551	9									
07	19344	X	17036	-0-	-2308 B	-0-	1325	1	14667	3	N	949	1298	1			300
							1044	9									

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

*08	15190	X	13278	-0-	-1912 B	-0-	870	1	10567	3	N	1674	1454	1			499
							1841	9									
*09	14280	X	12134	-0-	-2146 B	-0-	660	1	10114	3	N	1236	1465	1			270
							1360	9									
*10	14172	X	14172	-0-	-0- B	-0-	659	1	11519	3	N	1813	1656	1			427
							1994	9									
*11	13590	X	12311	-0-	-1279 B	-0-	494	1	10079	3	N	1580	1671	1			336
							1738	9									
*12	13454	X	11802	-0-	-1652 B	-0-	271	1	9558	3	N	1794	1480	1			650
							1973	9									
*01	14167	X	11584	-0-	-2583 B	-0-	661	1	9517	3	N	1278	1659	1			269
							1406	9									
*02	12796	X	10433	-0-	-2363 B	-0-	646	1	8404	3	N	1257	1268	1			258
							1383	9									
*03	14167	X	11140	-0-	-3027 B	-0-	626	1	9058	3	N	1324	1447	1			135
							1456	9									
*04	12300	X	10632	-0-	-1668 B	-0-	513	1	8655	3	N	1331	1268	1			198
							1464	9									
*05	11811	X	10212	-0-	-1599 B	-0-	472	1	8592	3	N	1044	1080	1			162
							1148	9									
*06	11220	X	9390	-0-	-1830 B	-0-	308	1	7815	3	N	1152	1094	1			220
							1267	9									
07	11563	X	10192	-0-	-1371 B	-0-	490	1	7864	3	N	1671	1469	1			422
							1838	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10075 X	9982	-0-	-93 B	-0-	616	1	7352	3	N	1831	1833	1			320
						2014	9									
*09	9750 X	8904	-0-	-846 B	-0-	450	1	6835	3	N	1472	1457	1			335
						1619	9									
*10	10075 X	7932	-0-	-2143 B	-0-	707	1	5426	3	N	1635	1658	1			312
						1799	9									
*11	9750 X	8942	-0-	-808 B	-0-	887	1	6278	3	N	1615	1669	1			258
						1777	9									
*12	10075 X	8004	-0-	-2071 B	-0-	760	1	5637	3	N	1461	1481	1			238
						1607	9									
*01	9982 X	7803	-0-	-2179 B	-0-	249	1	5786	3	N	1607	1665	1			180
						1768	9									
*02	8344 X	6967	-0-	-1377 B	-0-	115	1	5543	3	N	1190	1097	1			273
						1309	9									
*03	9238 X	8569	-0-	-669 B	-0-	6696	3	1873	9	N	1703	1438	1			538
*04	8940 X	8722	-0-	-218 B	-0-	61	1	7185	3	N	1342	1470	1			410
						1476	9									
*05	8576 X	8576	-0-	-0- B	-0-	496	1	6631	3	N	1317	1458	1			269
						1449	9									
*06	8280 X	7785	-0-	-495 B	-0-	380	1	6064	3	N	1219	1283	1			205
						1341	9									
07	9021 X	7218	-0-	-1803 B	-0-	324	1	5650	3	N	1131	1094	1			242
						1244	9									

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

*08	19127 X	15866	-0-	-3261 B	-0-	14722	3	1144	9	N	1040	1040	0			121
*09	17790 X	14917	-0-	-2873 B	-0-	13830	3	1087	9	N	988	988	0			121
*10	17763 X	14783	-0-	-2980 B	-0-	13697	3	1086	9	N	987	987	0			121
*11	16260 X	13333	-0-	-2927 B	-0-	12293	3	1040	9	N	945	945	0			121
*12	16585 X	14199	-0-	-2386 B	-0-	13126	3	1073	9	N	975	975	0			121
*01	15872 X	14483	-0-	-1389 B	-0-	13341	3	1142	9	N	1038	1038	0			121
*02	13916 X	12655	-0-	-1261 B	-0-	11666	3	989	9	N	899	899	0			121
*03	14787 X	13410	-0-	-1377 B	-0-	12364	3	1046	9	N	951	951	0			121
*04	14010 X	12794	-0-	-1216 B	-0-	11798	3	996	9	N	905	905	0			121
*05	14477 X	13083	-0-	-1394 B	-0-	12092	3	991	9	N	901	901	0			121
*06	14010 X	12400	-0-	-1610 B	-0-	11474	3	926	9	N	842	628	0	176	1	159
07	14012 X	12385	-0-	-1627 B	-0-	11462	3	923	9	N	839	839	0			159

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18352	X	17211	-0-	-1141 B	-0-	323	1	14047	3	N	2583	2583	0			445
							2841	9									
*09	17081	X	17081	-0-	-0- B	-0-	185	1	14252	3	N	2404	2404	0			445
							2644	9									
*10	17484	X	16621	-0-	-863 B	-0-	14044	3	2577	9	N	2343	2343	0			445
*11	16920	X	15085	-0-	-1835 B	-0-	12730	3	2355	9	N	2141	2141	0			445
*12	17639	X	14435	-0-	-3204 B	-0-	12171	3	2264	9	N	2058	2058	0			445
*01	17639	X	13802	-0-	-3837 B	-0-	12	1	11670	3	N	1927	1927	0			445
							2120	9									
*02	15932	X	10886	-0-	-5046 B	-0-	9426	3	1460	9	N	1327	1327	0			445
*03	16616	X	13104	-0-	-3512 B	-0-	10992	3	2112	9	N	1920	1615	0	180	1	570
*04	15090	X	11969	-0-	-3121 B	-0-	10210	3	1759	9	N	1599	1599	0			570
*05	14446	X	11973	-0-	-2473 B	-0-	10169	3	1804	9	N	1640	272	0	1470	1	468
*06	13350	X	11972	-0-	-1378 B	-0-	10115	3	1857	9	N	1688	1251	0	541	1	364
07	13113	X	11786	-0-	-1327 B	-0-	9899	3	1887	9	N	1715	1715	0			364

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

*08	10540	X	10049	-0-	-491 B	-0-	206	1	7067	3	N	2524	1746	0	918	1	291
							2776	9									
*09	10200	X	9632	-0-	-568 B	-0-	224	1	7156	3	N	2047	2047	0			291
							2252	9									
*10	9982	X	9430	-0-	-552 B	-0-	292	1	6877	3	N	2055	2028	1			318
							2261	9									
*11	9720	X	8819	-0-	-901 B	-0-	281	1	6229	3	N	2099	648	0	1464	1	305
							2309	9									
*12	10044	X	7704	-0-	-2340 B	-0-	313	1	5799	3	N	1447	8	0	1460	1	284
							1592	9									
*01	10044	X	9023	-0-	-1021 B	-0-	293	1	6156	3	N	2340	2398	1			226
							2574	9									
*02	8988	X	7410	-0-	-1578 B	-0-	240	1	5409	3	N	1601	1650	1			177
							1761	9									
*03	9424	X	8398	-0-	-1026 B	-0-	382	1	5621	3	N	2177	1642	1			712
							2395	9									
*04	8820	X	7665	-0-	-1155 B	-0-	420	1	5417	3	N	1662	2172	1			202
							1828	9									
*05	9021	X	7817	-0-	-1204 B	-0-	412	1	5472	3	N	1757	1655	1			304
							1933	9									
*06	8730	X	7051	-0-	-1679 B	-0-	521	1	4740	3	N	1627	939	0	732	1	260
							1790	9									
07	8401	X	8233	-0-	-168 B	-0-	432	1	5535	3	N	2060	1897	0	178	1	245
							2266	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15017	X	15017	-0-	-0- B	-0-	467	1	10779	3	N	3428	3659	1			185
							3771	9									
*09	11909	X	11909	-0-	-0- B	-0-	733	1	8118	3	N	2780	2749	1			216
							3058	9									
*10	10627	X	10627	-0-	-0- B	-0-	538	1	6546	3	N	3221	3107	1			330
							3543	9									
*11	10038	X	10038	-0-	-0- B	-0-	165	1	6581	3	N	2993	2954	1			369
							3292	9									
*12	10326	X	10326	-0-	-0- B	-0-	553	1	6987	3	N	2533	2590	1			312
							2786	9									
*01	13522	X	13522	-0-	-0- B	-0-	1121	1	9565	3	N	2578	2727	1			163
							2836	9									
*02	13070	X	13070	-0-	-0- B	-0-	1103	1	9071	3	N	2633	2391	1			405
							2896	9									
*03	12146	X	12146	-0-	-0- B	-0-	1281	1	8316	3	N	2317	2362	1			360
							2549	9									
*04	13219	X	13219	-0-	-0- B	-0-	1252	1	8985	3	N	2711	2547	1			524
							2982	9									
*05	10981	X	10981	-0-	-0- B	-0-	804	1	8336	3	N	1674	2023	1			175
							1841	9									
*06	11796	X	11796	-0-	-0- B	-0-	785	1	8287	3	N	2476	2369	1			282
							2724	9									
*07	11586	X	11586	-0-	-0- B	-0-	906	1	8521	3	N	1963	2017	1			228
							2159	9									

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

*08	9982	X	9517	-0-	-465 B	-0-	7882	3	1635	9	N	1486	1464	1			232
*09	9660	X	8701	-0-	-959 B	-0-	91	1	7393	3	N	1106	1104	1			234
							1217	9									
*10	9982	X	9079	-0-	-903 B	-0-	350	1	7155	3	N	1431	1454	1			211
							1574	9									
*11	9210	X	8342	-0-	-868 B	-0-	440	1	6496	3	N	1278	1295	1			194
							1406	9									
*12	9517	X	8389	-0-	-1128 B	-0-	13	1	6925	3	N	1319	1295	1			218
							1451	9									
*01	9517	X	8417	-0-	-1100 B	-0-	114	1	6903	3	N	1273	1305	1			186
							1400	9									
*02	8204	X	5639	-0-	-2565 B	-0-	209	1	4442	3	N	898	920	1			164
							988	9									
*03	11977	X	11977	-0-	-0- B	-0-	247	1	10105	3	N	1477	1281	1			360
							1625	9									
*04	9866	X	9866	-0-	-0- B	-0-	247	1	8432	3	N	1079	1290	1			149
							1187	9									
*05	9152	X	9152	-0-	-0- B	-0-	262	1	8124	3	N	696	735	1			110
							766	9									
*06	11580	X	9320	-0-	-2260 B	-0-	242	1	7582	3	N	1360	1295	1			175
							1496	9									
07	11966	X	8752	-0-	-3214 B	-0-	450	1	7308	3	N	904	914	1			165
							994	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6665	X	5433	-0-	-1232 B	-0-	281	1	3743	3	N	1281	1288	0	161	1	93
							1409	9									
*09	6120	X	3111	-0-	-3009 B	-0-	191	1	1993	3	N	843	673	0	169	1	94
							927	9									
*10	5952	X	3173	-0-	-2779 B	-0-	343	1	2029	3	N	728	545	1			277
							801	9									
*11	5490	X	4341	-0-	-1149 B	-0-	373	1	2778	3	N	1082	501	0	552	1	306
							1190	9									
*12	5549	X	3778	-0-	-1771 B	-0-	374	1	2234	3	N	1064	624	0	559	1	187
							1170	9									
*01	5425	X	3943	-0-	-1482 B	-0-	373	1	2274	3	N	1178	962	0	181	1	222
							1296	9									
*02	4119	X	4119	-0-	-0- B	-0-	309	1	2722	3	N	989	989	0			222
							1088	9									
*03	4495	X	4471	-0-	-24 B	-0-	379	1	2906	3	N	1078	1078	0			222
							1186	9									
*04	4350	X	4222	-0-	-128 B	-0-	414	1	2690	3	N	1016	1016	0			222
							1118	9									
*05	4557	X	4330	-0-	-227 B	-0-	387	1	2793	3	N	1045	1045	0			222
							1150	9									
*06	4410	X	3986	-0-	-424 B	-0-	230	1	2660	3	N	996	996	0			222
							1096	9									
07	4557	X	4115	-0-	-442 B	-0-	204	1	2801	3	N	1009	1009	0			222
							1110	9									

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

*08	8990	X	864	-0-	-8126 B	-0-	231	1	371	3	N	238	183	1			226
							262	9									
09	8700	X	182	-0-	-8518 B	-0-	182	1			N	-0-					226
10	8556	X	187	-0-	-8369 B	-0-	187	1			N	-0-					226
11	4260	X	299	-0-	-3961 B	-0-	299	1			N	-0-					226
12	3131	X	62	-0-	-3069 B	-0-	62	1			N	-0-					226
01	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					226
*02	280	X	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					226
*03	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	134	1			92
*04	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					92
*05	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	2					94
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13733	X	12098	-0-	-1635 B	-0-	171	1	10281	3	N	1496	1448	0	182	1	312
							1646	9									
*09	13080	X	11419	-0-	-1661 B	-0-	206	1	9693	3	N	1382	1382	0			312
							1520	9									
*10	13206	X	11751	-0-	-1455 B	-0-	279	1	9789	3	N	1530	1424	0	179	1	239
							1683	9									
*11	12330	X	11026	-0-	-1304 B	-0-	270	1	9242	3	N	1376	1376	0			239
							1514	9									
*12	12307	X	11235	-0-	-1072 B	-0-	277	1	9412	3	N	1405	1405	0			239
							1546	9									
*01	12090	X	10986	-0-	-1104 B	-0-	266	1	9223	3	N	1361	1361	0			239
							1497	9									
*02	10668	X	9698	-0-	-970 B	-0-	232	1	8128	3	N	1216	1216	0			239
							1338	9									
*03	11749	X	10164	-0-	-1585 B	-0-	132	1	8547	3	N	1350	1350	0			239
							1485	9									
*04	11040	X	9985	-0-	-1055 B	-0-	91	1	8512	3	N	1256	1256	0			239
							1382	9									
*05	11222	X	9938	-0-	-1284 B	-0-	81	1	8456	3	N	1274	1274	0			239
							1401	9									
*06	10620	X	9321	-0-	-1299 B	-0-	64	1	7934	3	N	1203	1203	0			239
							1323	9									
07	10726	X	9446	-0-	-1280 B	-0-	68	1	8035	3	N	1221	1221	0			239
							1343	9									

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
*08	16523	X	12105	-0-	-4418 B	-0-	261	1	9799	3	N	1859	1827	0	177	1	417
							2045	9									
*09	19740	X	10562	-0-	-9178 B	-0-	331	1	8427	3	N	1640	1640	0			417
							1804	9									
*10	20398	X	11270	-0-	-9128 B	-0-	339	1	9005	3	N	1751	1751	0			417
							1926	9									
*11	19740	X	9688	-0-	-10052 B	-0-	352	1	7606	3	N	1573	1573	0			417
							1730	9									
*12	13826	X	9615	-0-	-4211 B	-0-	355	1	7584	3	N	1524	1524	0			417
							1676	9									
*01	12090	X	9754	-0-	-2336 B	-0-	372	1	7648	3	N	1576	1576	0			417
							1734	9									
*02	10192	X	8818	-0-	-1374 B	-0-	287	1	7002	3	N	1390	1390	0			417
							1529	9									
*03	11284	X	9320	-0-	-1964 B	-0-	290	1	7514	3	N	1378	1378	0			417
							1516	9									
*04	9690	X	5403	-0-	-4287 B	-0-	244	1	4456	3	N	639	639	0			417
							703	9									
*05	9765	X	2319	-0-	-7446 B	-0-	147	1	1960	3	N	193	193	0			417
							212	9									
*06	9610	X	9610	-0-	-0- B	-0-	95	1	7557	3	N	1780	1159	0	540	1	498
							1958	9									
*07	13773	X	13773	-0-	-0- B	-0-	243	1	10810	3	N	2473	2473	0			498
							2720	9									

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
*08	6882	X	6281	-0-	-601 B	-0-	236	1	5417	3	N	571	543	1			119
							628	9									
*09	6480	X	5609	-0-	-871 B	-0-	338	1	4813	3	N	416	366	1			169
							458	9									
*10	6665	X	5819	-0-	-846 B	-0-	287	1	4996	3	N	487	543	1			113
							536	9									
*11	6180	X	5140	-0-	-1040 B	-0-	278	1	4490	3	N	338	365	1			86
							372	9									
*12	6293	X	5447	-0-	-846 B	-0-	331	1	4487	3	N	572	561	1			97
							629	9									
*01	6293	X	5695	-0-	-598 B	-0-	345	1	4738	3	N	556	555	1			98
							612	9									
*02	5264	X	4882	-0-	-382 B	-0-	256	1	4182	3	N	404	361	1			141
							444	9									
*03	5828	X	5319	-0-	-509 B	-0-	151	1	4721	3	N	406	364	1			183
							447	9									
*04	5520	X	5057	-0-	-463 B	-0-	12	1	4656	3	N	354	366	1			171
							389	9									
*05	5704	X	5174	-0-	-530 B	-0-	133	1	4624	3	N	379	360	1			190
							417	9									
*06	5520	X	5029	-0-	-491 B	-0-	174	1	4268	3	N	534	542	1			182
							587	9									
07	5394	X	5140	-0-	-254 B	-0-	304	1	4477	3	N	326	368	1			140
							359	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9021	X	8521	-0-	-500 B	-0-	247	1	7135	3	N	1035	1035	0			200
							1139	9									
*09	8700	X	7928	-0-	-772 B	-0-	220	1	6671	3	N	943	943	0			200
							1037	9									
*10	8742	X	8339	-0-	-403 B	-0-	252	1	6948	3	N	1035	1035	0			200
							1139	9									
*11	8370	X	7886	-0-	-484 B	-0-	286	1	6526	3	N	976	976	0			200
							1074	9									
*12	8649	X	7749	-0-	-900 B	-0-	349	1	6298	3	N	1002	1002	0			200
							1102	9									
*01	8525	X	7816	-0-	-709 B	-0-	356	1	6365	3	N	995	995	0			200
							1095	9									
*02	7532	X	7180	-0-	-352 B	-0-	353	1	5835	3	N	902	902	0			200
							992	9									
*03	8706	X	8706	-0-	-0- B	-0-	395	1	7170	3	N	1037	1037	0			200
							1141	9									
*04	7946	X	7946	-0-	-0- B	-0-	383	1	6518	3	N	950	728	0	185	1	237
							1045	9									
*05	7936	X	7385	-0-	-551 B	-0-	392	1	5917	3	N	978	978	0			237
							1076	9									
*06	8430	X	7591	-0-	-839 B	-0-	370	1	6219	3	N	911	911	0			237
							1002	9									
07	8711	X	7300	-0-	-1411 B	-0-	263	1	6094	3	N	857	857	0			237
							943	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10602	X	9795	-0-	-807 B	-0-	8658	3	1137	9	N	1034	1034	0			298
*09	10020	X	9192	-0-	-828 B	-0-	17	1	8104	3	N	974	974	0			298
							1071	9									
*10	10261	X	9463	-0-	-798 B	-0-	8364	3	1099	9	N	999	999	0			298
*11	9750	X	8917	-0-	-833 B	-0-	7847	3	1070	9	N	973	973	0			298
*12	10075	X	9101	-0-	-974 B	-0-	7982	3	1119	9	N	1017	1017	0			298
*01	9796	X	7398	-0-	-2398 B	-0-	6614	3	784	9	N	713	222	0	554	1	235
*02	8568	X	7368	-0-	-1200 B	-0-	6537	3	831	9	N	755	39	0	545	1	406
*03	9455	X	8430	-0-	-1025 B	-0-	7411	3	1019	9	N	926	228	0	741	1	363
*04	8910	X	8128	-0-	-782 B	-0-	7167	3	961	9	N	874	874	0			363
*05	9114	X	8180	-0-	-934 B	-0-	88	1	7189	3	N	821	199	0	550	1	435
							903	9									
*06	8160	X	8062	-0-	-98 B	-0-	54	1	7119	3	N	808	471	0	553	1	219
							889	9									
07	8432	X	8351	-0-	-81 B	-0-	300	1	7046	3	N	914	466	0	365	1	302
							1005	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*08	6386	X	5118	-0-	-1268 B	-0-	469	1	4451	3	N	180	184	1			84
							198	9									
*09	6180	X	4552	-0-	-1628 B	-0-	444	1	3711	3	N	361	358	1			87
							397	9									
*10	5673	X	4442	-0-	-1231 B	-0-	477	1	3739	3	N	205	180	1			112
							226	9									
*11	5490	X	4335	-0-	-1155 B	-0-	659	1	3291	3	N	350	359	1			103
							385	9									
*12	5673	X	4526	-0-	-1147 B	-0-	356	1	3779	3	N	355	372	1			86
							391	9									
*01	5115	X	4543	-0-	-572 B	-0-	352	1	3764	3	N	388	352	1			122
							427	9									
*02	4256	X	3787	-0-	-469 B	-0-	321	1	3287	3	N	163	185	1			100
							179	9									
*03	4526	X	4193	-0-	-333 B	-0-	374	1	3384	3	N	395	368	1			127
							435	9									
*04	4410	X	3690	-0-	-720 B	-0-	324	1	3180	3	N	169	186	1			110
							186	9									
*05	4557	X	3873	-0-	-684 B	-0-	315	1	3162	3	N	360	360	1			110
							396	9									
*06	4410	X	3722	-0-	-688 B	-0-	147	1	3381	3	N	176	182	1			104
							194	9									
07	4185	X	3711	-0-	-474 B	-0-	169	1	3347	3	N	177	182	1			99
							195	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10478	X	8754	-0-	-1724 B	-0-	6674	3	2080	9	N	1891	915	0	878	1	175
*09	9780	X	8531	-0-	-1249 B	-0-	207	1	6080	3	N	2040	971	0	905	1	339
							2244	9									
*10	9610	X	8114	-0-	-1496 B	-0-	126	1	6316	3	N	1520	1639	1			220
							1672	9									
*11	8970	X	5086	-0-	-3884 B	-0-	2	1	3689	3	N	1268	183	0	1092	1	213
							1395	9									
*12	8928	X	5342	-0-	-3586 B	-0-	70	1	3922	3	N	1227	596	0	553	1	291
							1350	9									
*01	8804	X	7081	-0-	-1723 B	-0-	5150	3	1931	9	N	1755	2	0	1635	1	409
*02	7952	X	6306	-0-	-1646 B	-0-	4677	3	1629	9	N	1481	1001	0	735	1	154
*03	8122	X	7270	-0-	-852 B	-0-	5382	3	1888	9	N	1716	1521	0	184	1	165
*04	6840	X	5875	-0-	-965 B	-0-	4354	3	1521	9	N	1383	125	0	1269	1	154
*05	7533	X	7533	-0-	-0- B	-0-	1	1	5883	3	N	1499	1499	0			154
							1649	9									
*06	7700	X	7700	-0-	-0- B	-0-	6341	3	1359	9	N	1235	1235	0			154
*07	8854	X	8854	-0-	-0- B	-0-	7317	3	1537	9	N	1397	1397	0			154

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

*08	15531	X	12502	-0-	-3029 B	-0-	9389	3	3113	9	N	2830	2830	0			156
*09	14160	X	11492	-0-	-2668 B	-0-	8612	3	2880	9	N	2618	2618	0			156
*10	13826	X	10987	-0-	-2839 B	-0-	8151	3	2836	9	N	2578	2135	0	365	1	234
*11	12960	X	7916	-0-	-5044 B	-0-	6077	3	1839	9	N	1672	1646	1			260
*12	12710	X	8885	-0-	-3825 B	-0-	6649	3	2236	9	N	2033	2021	1			272
*01	12493	X	5356	-0-	-7137 B	-0-	4037	3	1319	9	N	1199	921	1			550
*02	11642	X	11642	-0-	-0- B	-0-	9308	3	2334	9	N	2122	1232	0	1278	1	162
*03	11645	X	11645	-0-	-0- B	-0-	9205	3	2440	9	N	2218	2218	0			162
*04	8610	X	7731	-0-	-879 B	-0-	5477	3	2254	9	N	2049	2049	0			162
*05	12896	X	8487	-0-	-4409 B	-0-	6288	3	2199	9	N	1999	1999	0			162
*06	12480	X	9475	-0-	-3005 B	-0-	7361	3	2114	9	N	1922	1922	0			162
07	12896	X	9475	-0-	-3421 B	-0-	7436	3	2039	9	N	1854	1854	0			162

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

*08	10912	X	9327	-0-	-1585 B	-0-	11	1	7184	3	N	1938	1213	0	732	1	156
							2132	9									
*09	9960	X	8600	-0-	-1360 B	-0-	6719	3	1881	9	N	1710	1710	0			156
*10	9827	X	8596	-0-	-1231 B	-0-	63	1	6653	3	N	1709	1709	0			156
							1880	9									
*11	9510	X	8338	-0-	-1172 B	-0-	291	1	6257	3	N	1627	1627	0			156
							1790	9									
*12	9331	X	6296	-0-	-3035 B	-0-	275	1	5127	3	N	813	112	0	543	1	314
							894	9									
*01	16279	X	16279	-0-	-0- B	-0-	415	1	13745	3	N	1926	35	0	1839	1	366
							2119	9									
*02	8036	X	7689	-0-	-347 B	-0-	254	1	5742	3	N	1539	226	0	1291	1	388
							1693	9									
*03	8618	X	7438	-0-	-1180 B	-0-	237	1	5607	3	N	1449	373	0	1106	1	358
							1594	9									
*04	15750	X	6923	-0-	-8827 B	-0-	53	1	5323	3	N	1406	1406	0			358
							1547	9									
*05	16275	X	7610	-0-	-8665 B	-0-	148	1	5942	3	N	1382	1382	0			358
							1520	9									
*06	15750	X	7143	-0-	-8607 B	-0-	63	1	5630	3	N	1318	1318	0			358
							1450	9									
07	8525	X	7273	-0-	-1252 B	-0-	33	1	5790	3	N	1318	1318	0			358
							1450	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1608	X	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					606
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					606
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					606
02	1512	X	-0-	-0-	-1512 B	-0-					N	23	58	1			571
03	1674	X	11	-0-	-1663 B	-0-	11	1			N	-0-					571
*04	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					571
*05	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					571
06	11	X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					571
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571

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

*08	13454	X	11451	-0-	-2003 B	-0-	28	1	9443	3	N	1800	1845	1			309
							1980	9									
*09	12270	X	10552	-0-	-1718 B	-0-	143	1	8768	3	N	1492	1470	1			331
							1641	9									
*10	12431	X	11432	-0-	-999 B	-0-	243	1	9130	3	N	1872	1846	1			357
							2059	9									
*11	11670	X	10276	-0-	-1394 B	-0-	216	1	8238	3	N	1656	1676	1			337
							1822	9									
*12	11904	X	10344	-0-	-1560 B	-0-	20	1	8362	3	N	1784	1862	1			259
							1962	9									
*01	11439	X	10308	-0-	-1131 B	-0-	9	1	8495	3	N	1640	1674	1			225
							1804	9									
*02	10332	X	8097	-0-	-2235 B	-0-	11	1	6897	3	N	1081	1112	1			194
							1189	9									
*03	11439	X	10477	-0-	-962 B	-0-	1	1	8424	3	N	1865	1654	1			405
							2052	9									
*04	10290	X	9571	-0-	-719 B	-0-	7956	3	1615	9	N	1468	1472	1			401
*05	10354	X	9472	-0-	-882 B	-0-	158	1	7922	3	N	1265	1474	1			192
							1392	9									
*06	10140	X	9278	-0-	-862 B	-0-	249	1	7334	3	N	1541	1473	1			260
							1695	9									
07	10478	X	9383	-0-	-1095 B	-0-	267	1	7397	3	N	1563	1475	1			348
							1719	9									

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

*08	15469	X	13479	-0-	-1990 B	-0-	10230	3	3249	9	N	2954	2954	0			190
*09	14670	X	12448	-0-	-2222 B	-0-	9356	3	3092	9	N	2811	2723	0	182	1	96
*10	14136	X	11670	-0-	-2466 B	-0-	9077	3	2593	9	N	2357	1293	0	893	1	267
*11	13620	X	7309	-0-	-6311 B	-0-	5371	3	1938	9	N	1762	1803	1			226
*12	14074	X	13512	-0-	-562 B	-0-	10392	3	3120	9	N	2836	6	0	2558	1	498
*01	13485	X	11677	-0-	-1808 B	-0-	9029	3	2648	9	N	2407	2221	0	361	1	323
*02	11620	X	9797	-0-	-1823 B	-0-	7442	3	2355	9	N	2141	2141	0			323
*03	13516	X	10376	-0-	-3140 B	-0-	7818	3	2558	9	N	2325	1452	0	731	1	465
*04	13080	X	9517	-0-	-3563 B	-0-	7373	3	2144	9	N	1949	2011	1			403
*05	13516	X	9149	-0-	-4367 B	-0-	7178	3	1971	9	N	1792	1826	1			369
*06	11310	X	9080	-0-	-2230 B	-0-	6802	3	2278	9	N	2071	564	0	1641	1	235
07	10850	X	8953	-0-	-1897 B	-0-	6870	3	2083	9	N	1894	738	0	1089	1	302

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
*08	12958	X	8156	-0-	-4802 B	-0-	262	1	6882	3	N	920	915	1			317
							1012	9									
*09	11970	X	11759	-0-	-211 B	-0-	263	1	9499	3	N	1815	1831	1			301
							1997	9									
*10	14484	X	14484	-0-	-0- B	-0-	365	1	12102	3	N	1834	1836	1			299
							2017	9									
*11	12270	X	12270	-0-	-0- B	-0-	396	1	9852	3	N	1838	508	0	1296	1	333
							2022	9									
*12	12245	X	11441	-0-	-804 B	-0-	465	1	9049	3	N	1752	1752	0			333
							1927	9									
*01	18569	X	11440	-0-	-7129 B	-0-	448	1	8827	3	N	1968	1705	0	186	1	410
							2165	9									
*02	16772	X	9675	-0-	-7097 B	-0-	364	1	7676	3	N	1486	1486	0			410
							1635	9									
*03	14477	X	10341	-0-	-4136 B	-0-	351	1	8306	3	N	1531	1549	0	53	1	339
							1684	9									
*04	12270	X	9756	-0-	-2514 B	-0-	144	1	7995	3	N	1470	1470	0			339
							1617	9									
*05	11439	X	1187	-0-	-10252 B	-0-	5	1	1016	3	N	151	151	0			339
							166	9									
*06	11070	X	809	-0-	-10261 B	-0-	198	1	611	3	N	-0-					339
07	10726	X	1123	-0-	-9603 B	-0-	256	1	615	3	N	229	354	1			214
							252	9									

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

*08	15283	X	12429	-0-	-2854 B	-0-	10893	3	1536	9	N	1396	1396	0			258
*09	14730	X	11410	-0-	-3320 B	-0-	9992	3	1418	9	N	1289	1289	0			258
*10	14508	X	11283	-0-	-3225 B	-0-	9866	3	1417	9	N	1288	1288	0			258
*11	13050	X	10421	-0-	-2629 B	-0-	9082	3	1339	9	N	1217	1217	0			258
*12	13144	X	10483	-0-	-2661 B	-0-	9121	3	1362	9	N	1238	1238	0			258
*01	12431	X	10175	-0-	-2256 B	-0-	8852	3	1323	9	N	1203	1203	0			258
*02	10640	X	9009	-0-	-1631 B	-0-	7857	3	1152	9	N	1047	1047	0			258
*03	11284	X	9619	-0-	-1665 B	-0-	8397	3	1222	9	N	1111	1111	0			258
*04	10410	X	9115	-0-	-1295 B	-0-	7952	3	1163	9	N	1057	1057	0			258
*05	10478	X	9256	-0-	-1222 B	-0-	8089	3	1167	9	N	1061	1061	0			258
*06	9840	X	8724	-0-	-1116 B	-0-	7637	3	1087	9	N	988	988	0			258
07	9982	X	8582	-0-	-1400 B	-0-	7508	3	1074	9	N	976	976	0			258

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11625	X	8964	-0-	-2661 B	-0-	6857	3	2107	9	N	1915	1915	0			233
*09	10590	X	8332	-0-	-2258 B	-0-	6384	3	1948	9	N	1771	1771	0			233
*10	10509	X	8328	-0-	-2181 B	-0-	5	1	6367	3	N	1778	1778	0			233
							1956	9									
*11	9450	X	1406	-0-	-8044 B	-0-	16	1	1067	3	N	294	294	0			233
							323	9									
*12	10536	X	10536	-0-	-0- B	-0-	70	1	7988	3	N	2253	1166	0	924	1	396
							2478	9									
*01	9036	X	9036	-0-	-0- B	-0-	181	1	6823	3	N	1847	1847	0			396
							2032	9									
*02	7784	X	7579	-0-	-205 B	-0-	170	1	5690	3	N	1563	1563	0			396
							1719	9									
*03	10540	X	8192	-0-	-2348 B	-0-	138	1	6187	3	N	1697	1620	0			473
							1867	9									
*04	10200	X	7702	-0-	-2498 B	-0-	14	1	5936	3	N	1593	1594	0	184	1	288
							1752	9									
*05	10540	X	7504	-0-	-3036 B	-0-	18	1	6002	3	N	1349	912	0	365	1	360
							1484	9									
*06	8730	X	7304	-0-	-1426 B	-0-	8	1	5675	3	N	1474	1461	1			373
							1621	9									
07	8401	X	7178	-0-	-1223 B	-0-	12	1	5773	3	N	1266	1275	1			364
							1393	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

*08	6541	X	5369	-0-	-1172 B	-0-	30	1	4079	3	N	1145	1062	1			195
							1260	9									
*09	6585	X	6585	-0-	-0- B	-0-	3	1	5392	3	N	1082	1092	1			185
							1190	9									
*10	7101	X	7101	-0-	-0- B	-0-	44	1	5830	3	N	1115	1084	1			216
							1227	9									
*11	5400	X	5373	-0-	-27 B	-0-	145	1	4094	3	N	1031	1090	1			157
							1134	9									
*12	6820	X	4455	-0-	-2365 B	-0-	199	1	3308	3	N	862	897	1			122
							948	9									
*01	7099	X	4813	-0-	-2286 B	-0-	153	1	3622	3	N	944	911	1			155
							1038	9									
*02	6412	X	4480	-0-	-1932 B	-0-	87	1	3633	3	N	691	724	1			122
							760	9									
*03	7099	X	4862	-0-	-2237 B	-0-	144	1	3880	3	N	762	706	1			178
							838	9									
*04	5370	X	4522	-0-	-848 B	-0-	154	1	3661	3	N	643	713	1			108
							707	9									
*05	4960	X	4162	-0-	-798 B	-0-	222	1	3266	3	N	613	533	1			188
							674	9									
*06	4800	X	3921	-0-	-879 B	-0-	170	1	3001	3	N	682	720	1			150
							750	9									
07	4960	X	3667	-0-	-1293 B	-0-	85	1	2988	3	N	540	543	1			147
							594	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1922	X	1595	-0-	-327 B	-0-	827	1	590	3	N	162	169	1			89
							178	9									
*09	1827	X	1827	-0-	-0- B	-0-	192	1	1449	3	N	169	181	1			77
							186	9									
*10	1705	X	1641	-0-	-64 B	-0-	15	1	1626	3	N	-0-					77
*11	1650	X	1253	-0-	-397 B	-0-	128	1	904	3	N	201	182	1			96
							221	9									
12	1891	X	143	-0-	-1748 B	-0-	143	1			N	-0-					96
*01	1941	X	1941	-0-	-0- B	-0-	854	1	1087	3	N	-0-					96
02	1708	X	1044	-0-	-664 B	-0-	1044	1			N	-0-					96
03	1643	X	1069	-0-	-574 B	-0-	1069	1			N	-0-					96
*04	1890	X	761	-0-	-1129 B	-0-	573	1	188	9	N	171	170	1			97
*05	1953	X	309	-0-	-1644 B	-0-	309	3			N	-0-					97
*06	1890	X	7	-0-	-1883 B	-0-	7	3			N	-0-					97
07	775	N	16	-0-	-759 B	-0-	16	3			N	-0-					97

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

*08	11904	X	8651	-0-	-3253 B	-0-	279	1	6345	3	N	1843	1843	0			468
							2027	9									
*09	10680	X	7866	-0-	-2814 B	-0-	270	1	5785	3	N	1646	1646	0			468
							1811	9									
*10	9703	X	7593	-0-	-2110 B	-0-	340	1	5505	3	N	1589	1589	0			468
							1748	9									
*11	8820	X	8005	-0-	-815 B	-0-	349	1	5860	3	N	1633	1633	0			468
							1796	9									
*12	8835	X	6609	-0-	-2226 B	-0-	361	1	4806	3	N	1311	1311	0			468
							1442	9									
*01	8649	X	5637	-0-	-3012 B	-0-	391	1	4092	3	N	1049	1049	0			468
							1154	9									
*02	8539	X	8539	-0-	-0- B	-0-	228	1	7251	3	N	964	774	0	184	1	474
							1060	9									
*03	9175	X	9175	-0-	-0- B	-0-	185	1	7816	3	N	1067	1067	0			474
							1174	9									
*04	8970	X	8970	-0-	-0- B	-0-	218	1	7682	3	N	973	973	0			474
							1070	9									
*05	9455	X	8843	-0-	-612 B	-0-	217	1	7605	3	N	928	928	0			474
							1021	9									
*06	9150	X	8672	-0-	-478 B	-0-	216	1	7616	3	N	764	764	0			474
							840	9									
07	9455	X	8590	-0-	-865 B	-0-	217	1	7567	3	N	733	177	0	365	1	665
							806	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13392	X	9334	-0-	-4058 B	-0-	5	1	7390	3	N	1763	1763	0			284
							1939	9									
*09	11910	X	7880	-0-	-4030 B	-0-	312	1	5970	3	N	1453	1453	0			284
							1598	9									
*10	11439	X	7228	-0-	-4211 B	-0-	196	1	5658	3	N	1249	196	0	920	1	417
							1374	9									
*11	9420	X	7665	-0-	-1755 B	-0-	132	1	6066	3	N	1334	1477	1			274
							1467	9									
*12	9331	X	5213	-0-	-4118 B	-0-	169	1	3880	3	N	1058	427	0	738	1	167
							1164	9									
*01	9331	X	4018	-0-	-5313 B	-0-	53	1	3057	3	N	825	421	0	185	1	386
							908	9									
*02	7364	X	4085	-0-	-3279 B	-0-	312	1	3134	3	N	581	742	1			225
							639	9									
*03	7936	X	4200	-0-	-3736 B	-0-	316	1	3030	3	N	776	738	1			263
							854	9									
*04	7680	X	4005	-0-	-3675 B	-0-	376	1	2900	3	N	663	735	1			191
							729	9									
*05	5208	X	3639	-0-	-1569 B	-0-	394	1	2688	3	N	506	367	1			330
							557	9									
*06	4380	X	3476	-0-	-904 B	-0-	135	1	2586	3	N	686	379	0	366	1	271
							755	9									
07	4526	X	3381	-0-	-1145 B	-0-	2773	3	608	9	N	553	553	0			271

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

*08	13330	X	10575	-0-	-2755 B	-0-	126	1	8891	3	N	1416	1463	1			272
							1558	9									
*09	12540	X	9462	-0-	-3078 B	-0-	248	1	7752	3	N	1329	1272	1			329
							1462	9									
*10	12369	X	9446	-0-	-2923 B	-0-	250	1	7779	3	N	1288	1285	1			332
							1417	9									
*11	11340	X	8917	-0-	-2423 B	-0-	301	1	7085	3	N	1392	1449	1			275
							1531	9									
*12	11470	X	8692	-0-	-2778 B	-0-	270	1	7046	3	N	1251	1269	1			257
							1376	9									
*01	10571	X	8631	-0-	-1940 B	-0-	198	1	6931	3	N	1365	1431	1			191
							1502	9									
*02	8820	X	7418	-0-	-1402 B	-0-	4	1	6119	3	N	1177	1079	1			289
							1295	9									
*03	9455	X	8352	-0-	-1103 B	-0-	30	1	7069	3	N	1139	1082	1			346
							1253	9									
*04	8910	X	8078	-0-	-832 B	-0-	149	1	6635	3	N	1176	1288	1			234
							1294	9									
*05	8680	X	7983	-0-	-697 B	-0-	299	1	6599	3	N	986	912	1			308
							1085	9									
*06	8340	X	7389	-0-	-951 B	-0-	346	1	5851	3	N	1084	1092	1			300
							1192	9									
07	8339	X	7453	-0-	-886 B	-0-	166	1	6102	3	N	1077	1109	1			268
							1185	9									

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
*08	9300	X	7602	-0-	-1698 B	-0-	106	1	6213	3	N	1166	1276	1			151
							1283	9									
*09	8610	X	7527	-0-	-1083 B	-0-	6306	3	1221	9	N	1110	910	1			351
*10	8587	X	7026	-0-	-1561 B	-0-	10	1	5969	3	N	952	913	1			390
							1047	9									
*11	7890	X	6822	-0-	-1068 B	-0-	3	1	5730	3	N	990	1101	1			279
							1089	9									
*12	7812	X	6812	-0-	-1000 B	-0-	5620	3	1192	9	N	1084	1096	1			267
*01	7781	X	6716	-0-	-1065 B	-0-	5532	3	1184	9	N	1076	1090	1			253
*02	7028	X	5698	-0-	-1330 B	-0-	4738	3	960	9	N	873	867	1			259
*03	7037	X	6202	-0-	-835 B	-0-	34	1	5212	3	N	869	914	1			214
							956	9									
*04	6810	X	5842	-0-	-968 B	-0-	34	1	4862	3	N	860	919	1			155
							946	9									
*05	6820	X	5806	-0-	-1014 B	-0-	10	1	5066	3	N	664	542	1			277
							730	9									
*06	6510	X	6008	-0-	-502 B	-0-	4823	3	1185	9	N	1077	1101	1			253
07	6324	X	5832	-0-	-492 B	-0-	94	1	4748	3	N	900	899	1			254
							990	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

*08	17298	X	13796	-0-	-3502 B	-0-	11535	3	2261	9	N	2055	1983	1			425
*09	16020	X	12656	-0-	-3364 B	-0-	10761	3	1895	9	N	1723	1799	1			349
*10	15748	X	12996	-0-	-2752 B	-0-	1	1	10960	3	N	1850	1813	1			386
							2035	9									
*11	14970	X	12380	-0-	-2590 B	-0-	10199	3	2181	9	N	1983	2021	1			348
*12	14353	X	12103	-0-	-2250 B	-0-	10042	3	2061	9	N	1874	1982	1			240
*01	13795	X	11763	-0-	-2032 B	-0-	9676	3	2087	9	N	1897	1821	1			316
*02	11816	X	10039	-0-	-1777 B	-0-	8548	3	1491	9	N	1355	1440	1			231
*03	12989	X	11577	-0-	-1412 B	-0-	9436	3	2141	9	N	1946	1610	1			567
*04	12390	X	10295	-0-	-2095 B	-0-	8824	3	1471	9	N	1337	1463	1			441
*05	11904	X	10622	-0-	-1282 B	-0-	9027	3	1595	9	N	1450	1629	1			262
*06	11370	X	10361	-0-	-1009 B	-0-	8437	3	1924	9	N	1749	1821	1			190
07	11563	X	10169	-0-	-1394 B	-0-	8593	3	1576	9	N	1433	1462	1			161

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241

*08	29884	X	21458	-0-	-8426 B	-0-	15497	3	5961	9	N	5419	5419	0			102
*09	28140	X	18372	-0-	-9768 B	-0-	7	1	12952	3	N	4921	4921	0			102
							5413	9									
*10	27745	X	18298	-0-	-9447 B	-0-	9	1	13079	3	N	4736	3130	0	1658	1	50
							5210	9									
*11	24060	X	17877	-0-	-6183 B	-0-	10	1	13134	3	N	4303	4303	0			50
							4733	9									
*12	22754	X	16608	-0-	-6146 B	-0-	3	1	12026	3	N	4163	3963	0	187	1	63
							4579	9									
*01	21452	X	15366	-0-	-6086 B	-0-	22	1	11008	3	N	3942	3478	0	189	1	338
							4336	9									
*02	17136	X	13527	-0-	-3609 B	-0-	237	1	9452	3	N	3489	2871	0	921	1	35
							3838	9									
*03	18445	X	14083	-0-	-4362 B	-0-	204	1	9798	3	N	3710	3710	0			35
							4081	9									
*04	17850	X	13232	-0-	-4618 B	-0-	146	1	9376	3	N	3373	3373	0			35
							3710	9									
*05	16616	X	13712	-0-	-2904 B	-0-	126	1	10052	3	N	3213	3213	0			35
							3534	9									
*06	14880	X	12510	-0-	-2370 B	-0-	116	1	9126	3	N	2971	2971	0			35
							3268	9									
07	14973	X	11126	-0-	-3847 B	-0-	186	1	8027	3	N	2648	2330	0	187	1	166
							2913	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					190
*10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					190
*11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					190
*12	35	X	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					190
*01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					190
*04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					190
*05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					190
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*07	4847	X	4847	-0-	-0- B	-0-	4847	3			N	-0-					190

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

*08	51088	X	33674	-0-	-17414 B	-0-	173	1	25965	3	N	6851	6851	0				26
							7536	9										
*09	48540	X	29311	-0-	-19229 B	-0-	152	1	22611	3	N	5953	5953	0				26
							6548	9										
*10	37944	X	30862	-0-	-7082 B	-0-	234	1	23860	3	N	6153	5747	0	371	1		61
							6768	9										
*11	36720	X	28295	-0-	-8425 B	-0-	4	1	22040	3	N	5683	5683	0				61
							6251	9										
*12	37944	X	27293	-0-	-10651 B	-0-	21102	3	6191	9	N	5628	5628	0				61
*01	33666	X	26416	-0-	-7250 B	-0-	148	1	20468	3	N	5273	5273	0				61
							5800	9										
*02	27888	X	22094	-0-	-5794 B	-0-	227	1	16905	3	N	4511	4511	0				61
							4962	9										
*03	30876	X	22732	-0-	-8144 B	-0-	180	1	17449	3	N	4639	4639	0				61
							5103	9										
*04	28290	X	19356	-0-	-8934 B	-0-	26	1	15108	3	N	3838	3838	0				61
							4222	9										
*05	27280	X	23630	-0-	-3650 B	-0-	18622	3	5008	9	N	4553	4553	0				61
*06	25560	X	21053	-0-	-4507 B	-0-	16509	3	4544	9	N	4131	4131	0				61
07	24459	X	19697	-0-	-4762 B	-0-	10	1	15341	3	N	3951	3951	0				61
							4346	9										

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

*08	9269	X	8789	-0-	-480 B	-0-	7370	3	1419	9	N	1290	1290	0				74
*09	8400	X	8125	-0-	-275 B	-0-	6894	3	1231	9	N	1119	1119	0				74
*10	8649	X	7837	-0-	-812 B	-0-	6522	3	1315	9	N	1195	1111	0				158
*11	8520	X	6361	-0-	-2159 B	-0-	263	1	5040	3	N	962	962	0				158
							1058	9										
*12	8804	X	6997	-0-	-1807 B	-0-	395	1	5568	3	N	940	449	0	554	1		95
							1034	9										
*01	8804	X	7188	-0-	-1616 B	-0-	62	1	5872	3	N	1140	153	0	927	1		155
							1254	9										
*02	7588	X	6961	-0-	-627 B	-0-	5813	3	1148	9	N	1044	1110	1				89
*03	7843	X	7058	-0-	-785 B	-0-	6040	3	1018	9	N	925	912	1				102
*04	7050	X	6860	-0-	-190 B	-0-	5853	3	1007	9	N	915	727	1				290
*05	7812	X	6727	-0-	-1085 B	-0-	5868	3	859	9	N	781	908	1				163
*06	7560	X	6212	-0-	-1348 B	-0-	5435	3	777	9	N	706	535	0	176	1		158
07	7812	X	6935	-0-	-877 B	-0-	6009	3	926	9	N	842	842	0				158

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	61411	X	36456	-0-	-24955 B	-0-	28693	3	7763	9	N	7057	7057	0			27
*09	52290	X	32814	-0-	-19476 B	-0-	144	1	25710	3	N	6327	6100	0	183	1	71
							6960	9									
*10	49755	X	29686	-0-	-20069 B	-0-	23450	3	6236	9	N	5669	5669	0			71
*11	42090	X	28304	-0-	-13786 B	-0-	87	1	22472	3	N	5223	5064	0	181	1	49
							5745	9									
*12	39215	X	27828	-0-	-11387 B	-0-	425	1	21881	3	N	5020	5020	0			49
							5522	9									
*01	36456	X	25707	-0-	-10749 B	-0-	312	1	20408	3	N	4534	4350	0	187	1	46
							4987	9									
*02	30632	X	15460	-0-	-15172 B	-0-	123	1	12352	3	N	2714	2424	0	184	1	152
							2985	9									
*03	29698	X	8020	-0-	-21678 B	-0-	216	1	5810	3	N	1813	920	0	925	1	120
							1994	9									
*04	26940	X	24877	-0-	-2063 B	-0-	292	1	17938	3	N	6043	6043	0			120
							6647	9									
*05	27838	X	27356	-0-	-482 B	-0-	252	1	19898	3	N	6551	6215	0	365	1	91
							7206	9									
*06	24870	X	22343	-0-	-2527 B	-0-	256	1	16732	3	N	4868	4868	0			91
							5355	9									
07	25699	X	21045	-0-	-4654 B	-0-	237	1	15900	3	N	4462	4462	0			91
							4908	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

*08	42408	X	28483	-0-	-13925 B	-0-	199	1	22582	3	N	5184	5184	0			64
							5702	9									
*09	41040	X	30559	-0-	-10481 B	-0-	149	1	24951	3	N	4963	4686	0	182	1	159
							5459	9									
*10	42408	X	34129	-0-	-8279 B	-0-	441	1	27791	3	N	5361	5361	0			159
							5897	9									
*11	35580	X	30311	-0-	-5269 B	-0-	251	1	24976	3	N	4622	4622	0			159
							5084	9									
*12	33697	X	29041	-0-	-4656 B	-0-	24146	3	4895	9	N	4450	4450	0			159
*01	34131	X	26456	-0-	-7675 B	-0-	22025	3	4431	9	N	4028	3575	0	549	1	63
*02	30828	X	15963	-0-	-14865 B	-0-	13297	3	2666	9	N	2424	2424	0			63
*03	34131	X	3700	-0-	-30431 B	-0-	2667	3	1033	9	N	939	748	0	186	1	68
*04	30300	X	18960	-0-	-11340 B	-0-	14371	3	4589	9	N	4172	3910	0	186	1	144
*05	30342	X	30342	-0-	-0- B	-0-	23265	3	7077	9	N	6434	6234	0	182	1	162
*06	25590	X	24872	-0-	-718 B	-0-	19320	3	5552	9	N	5047	5047	0			162
*07	26837	X	26837	-0-	-0- B	-0-	21089	3	5748	9	N	5225	5225	0			162

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
*08	58342	X	36399	-0-	-21943 B	-0-	107	1	29614	3	N	6071	6071	0			183
							6678	9									
*09	49230	X	30221	-0-	-19009 B	-0-	204	1	24340	3	N	5161	5161	0			183
							5677	9									
*10	49755	X	32418	-0-	-17337 B	-0-	216	1	26589	3	N	5103	4240	0	897	1	149
							5613	9									
*11	43470	X	33574	-0-	-9896 B	-0-	177	1	27576	3	N	5292	4207	0	1097	1	137
							5821	9									
*12	39649	X	30924	-0-	-8725 B	-0-	178	1	25697	3	N	4590	4590	0			137
							5049	9									
*01	36394	X	31246	-0-	-5148 B	-0-	237	1	25996	3	N	4557	4249	0	370	1	75
							5013	9									
*02	31332	X	17941	-0-	-13391 B	-0-	128	1	15101	3	N	2465	2465	0			75
							2712	9									
*03	34689	X	4006	-0-	-30683 B	-0-	183	1	2984	3	N	763	737	1			101
							839	9									
*04	33570	X	17787	-0-	-15783 B	-0-	184	1	13296	3	N	3915	2647	0	1280	1	89
							4307	9									
*05	31248	X	19490	-0-	-11758 B	-0-	150	1	14984	3	N	3960	3849	0	175	1	25
							4356	9									
*06	30240	X	16526	-0-	-13714 B	-0-	87	1	12922	3	N	3197	2720	0	367	1	135
							3517	9									
07	19871	X	17638	-0-	-2233 B	-0-	104	1	13808	3	N	3387	3106	0	364	1	52
							3726	9									

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

*08	32891	X	26186	-0-	-6705 B	-0-	378	1	20795	3	N	4557	4557	0			89
							5013	9									
*09	30780	X	24391	-0-	-6389 B	-0-	123	1	19473	3	N	4359	4359	0			89
							4795	9									
*10	31279	X	24636	-0-	-6643 B	-0-	21	1	19757	3	N	4416	4416	0			89
							4858	9									
*11	27120	X	22792	-0-	-4328 B	-0-	56	1	18202	3	N	4122	4122	0			89
							4534	9									
*12	27063	X	22517	-0-	-4546 B	-0-	25	1	18073	3	N	4017	3810	0	180	1	116
							4419	9									
*01	26195	X	22964	-0-	-3231 B	-0-	10	1	18605	3	N	3954	3807	0	183	1	80
							4349	9									
*02	22764	X	21794	-0-	-970 B	-0-	17567	3	4227	9	N	3843	3843	0			80
*03	24645	X	22634	-0-	-2011 B	-0-	70	1	18208	3	N	3960	3960	0			80
							4356	9									
*04	23271	X	23271	-0-	-0- B	-0-	217	1	19020	3	N	3667	3667	0			80
							4034	9									
*05	24118	X	14691	-0-	-9427 B	-0-	12171	3	2520	9	N	2291	2091	0	180	1	100
*06	23340	X	20756	-0-	-2584 B	-0-	17063	3	3693	9	N	3357	3357	0			100
07	24118	X	20693	-0-	-3425 B	-0-	57	1	17236	3	N	3091	3091	0			100
							3400	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	25172	X	21467	-0-	-3705 B	-0-	530	1	18453	3	N	2258	2258	0			83
							2484	9									
*09	23700	X	20514	-0-	-3186 B	-0-	558	1	17665	3	N	2083	2083	0			83
							2291	9									
*10	24490	X	19992	-0-	-4498 B	-0-	556	1	17135	3	N	2092	2092	0			83
							2301	9									
*11	19710	X	18970	-0-	-740 B	-0-	548	1	16219	3	N	2003	2003	0			83
							2203	9									
*12	21204	X	18239	-0-	-2965 B	-0-	589	1	15510	3	N	1945	1945	0			83
							2140	9									
*01	21204	X	17158	-0-	-4046 B	-0-	628	1	14516	3	N	1831	1831	0			83
							2014	9									
*02	19152	X	15065	-0-	-4087 B	-0-	548	1	12721	3	N	1633	1633	0			83
							1796	9									
*03	19995	X	16539	-0-	-3456 B	-0-	607	1	13970	3	N	1784	1784	0			83
							1962	9									
*04	18960	X	15162	-0-	-3798 B	-0-	624	1	12766	3	N	1611	1611	0			83
							1772	9									
*05	18228	X	15175	-0-	-3053 B	-0-	635	1	12783	3	N	1597	1597	0			83
							1757	9									
*06	16590	X	14442	-0-	-2148 B	-0-	748	1	12033	3	N	1510	1510	0			83
							1661	9									
07	16678	X	14193	-0-	-2485 B	-0-	759	1	11819	3	N	1468	1468	0			83
							1615	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	70277	X	51493	-0-	-18784 B	-0-	44473	3	7020	9	N	6382	6121	0	184	1	191
*09	64680	X	48450	-0-	-16230 B	-0-	59	1	41969	3	N	5838	5838	0			191
							6422	9									
*10	63023	X	47236	-0-	-15787 B	-0-	485	1	40540	3	N	5646	5646	0			191
							6211	9									
*11	53760	X	42943	-0-	-10817 B	-0-	442	1	36800	3	N	5183	5183	0			191
							5701	9									
*12	51522	X	41194	-0-	-10328 B	-0-	502	1	35172	3	N	5018	5018	0			191
							5520	9									
*01	51491	X	38963	-0-	-12528 B	-0-	564	1	33144	3	N	4777	4777	0			191
							5255	9									
*02	45220	X	30897	-0-	-14323 B	-0-	556	1	26194	3	N	3770	3770	0			191
							4147	9									
*03	47213	X	14827	-0-	-32386 B	-0-	595	1	12262	3	N	1791	1713	0	185	1	84
							1970	9									
*04	42870	X	667	-0-	-42203 B	-0-	502	1	165	9	N	150	181	1			53
*05	41199	X	4791	-0-	-36408 B	-0-	355	1	3286	3	N	1045	637	0	377	1	84
							1150	9									
06	37710	X	-0-	-0-	-37710 B	-0-					N	-0-					84
07	34193	X	639	-0-	-33554 B	-0-	151	1	320	3	N	153	185	1			52
							168	9									

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 #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	54529	X	33688	-0-	-20841 B	-0-	520	1	28779	3	N	3990	3990	0			25
							4389	9									
*09	46920	X	31673	-0-	-15247 B	-0-	345	1	26920	3	N	4007	4007	0			25
							4408	9									
*10	45322	X	32329	-0-	-12993 B	-0-	27828	3	4501	9	N	4092	4092	0			25
*11	37410	X	30466	-0-	-6944 B	-0-	26333	3	4133	9	N	3757	3757	0			25
*12	38657	X	28323	-0-	-10334 B	-0-	24377	3	3946	9	N	3587	3335	0	186	1	91
*01	33697	X	26094	-0-	-7603 B	-0-	22433	3	3661	9	N	3328	3328	0			91
*02	29568	X	22032	-0-	-7536 B	-0-	19062	3	2970	9	N	2700	2700	0			91
03	32333	X	-0-	-0-	-32333 B	-0-					N	-0-					91
*04	30480	X	94	-0-	-30386 B	-0-	94	3			N	-0-					91
*05	28334	X	228	-0-	-28106 B	-0-	228	1			N	-0-					91
*06	25260	X	980	-0-	-24280 B	-0-	305	1	647	3	N	25	25	0			91
							28	9									
07	24397	X	789	-0-	-23608 B	-0-	118	1	529	3	N	129	182	1			38
							142	9									

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
*08	18600	X	12574	-0-	-6026 B	-0-	352	1	10612	3	N	1464	1466	1			176
							1610	9									
*09	15960	X	11354	-0-	-4606 B	-0-	329	1	9562	3	N	1330	1092	1			414
							1463	9									
*10	14973	X	11069	-0-	-3904 B	-0-	485	1	9340	3	N	1131	1289	1			256
							1244	9									
*11	13020	X	10351	-0-	-2669 B	-0-	494	1	8481	3	N	1251	1265	1			242
							1376	9									
*12	12710	X	10759	-0-	-1951 B	-0-	504	1	8758	3	N	1361	1282	1			321
							1497	9									
*01	12586	X	10783	-0-	-1803 B	-0-	481	1	8985	3	N	1197	1288	1			230
							1317	9									
*02	10584	X	10010	-0-	-574 B	-0-	499	1	8122	3	N	1263	1078	1			415
							1389	9									
*03	11067	X	10937	-0-	-130 B	-0-	583	1	9038	3	N	1196	1461	1			150
							1316	9									
*04	10440	X	10003	-0-	-437 B	-0-	444	1	8276	3	N	1166	910	1			406
							1283	9									
*05	11098	X	9594	-0-	-1504 B	-0-	459	1	8353	3	N	711	914	1			203
							782	9									
*06	10740	X	9336	-0-	-1404 B	-0-	455	1	7397	3	N	1349	1276	1			276
							1484	9									
07	11098	X	9393	-0-	-1705 B	-0-	434	1	7926	3	N	939	925	1			290
							1033	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23994 X	16624	-0-	-7370 B	-0-	380	1	12556	3	N	3353	3447	1			232
						3688	9									
*09	18870 X	13742	-0-	-5128 B	-0-	445	1	10524	3	N	2521	2533	1			220
						2773	9									
*10	19251 X	12659	-0-	-6592 B	-0-	539	1	9226	3	N	2631	2571	1			280
						2894	9									
*11	18540 X	14661	-0-	-3879 B	-0-	419	1	10801	3	N	3128	3132	1			276
						3441	9									
*12	17422 X	14635	-0-	-2787 B	-0-	282	1	10846	3	N	3188	3122	1			342
						3507	9									
*01	16616 X	14215	-0-	-2401 B	-0-	50	1	11106	3	N	2781	2904	1			219
						3059	9									
*02	14224 X	12017	-0-	-2207 B	-0-	23	1	9297	3	N	2452	2362	1			309
						2697	9									
*03	15748 X	12720	-0-	-3028 B	-0-	49	1	9891	3	N	2527	2503	1			333
						2780	9									
*04	15240 X	11831	-0-	-3409 B	-0-	187	1	9334	3	N	2100	2173	1			260
						2310	9									
*05	14632 X	13571	-0-	-1061 B	-0-	255	1	10392	3	N	2658	2732	1			186
						2924	9									
*06	13770 X	12143	-0-	-1627 B	-0-	248	1	9392	3	N	2275	2147	1			314
						2503	9									
07	13299 X	11504	-0-	-1795 B	-0-	268	1	9171	3	N	1877	2015	1			176
						2065	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

*08	23963 X	14986	-0-	-8977 B	-0-	13197	3	1789	9	N	1626	1638	1			263
*09	19470 X	13283	-0-	-6187 B	-0-	11855	3	1428	9	N	1298	1286	1			275
*10	18693 X	13332	-0-	-5361 B	-0-	11598	3	1734	9	N	1576	1648	1			203
*11	16410 X	11739	-0-	-4671 B	-0-	10286	3	1453	9	N	1321	1291	1			233
*12	15841 X	11721	-0-	-4120 B	-0-	10109	3	1612	9	N	1465	1476	1			222
*01	14973 X	11550	-0-	-3423 B	-0-	10008	3	1542	9	N	1402	1443	1			181
*02	12404 X	10079	-0-	-2325 B	-0-	8882	3	1197	9	N	1088	914	1			355
*03	13330 X	11132	-0-	-2198 B	-0-	9687	3	1445	9	N	1314	1433	1			236
*04	11730 X	10530	-0-	-1200 B	-0-	9178	3	1352	9	N	1229	1076	1			389
*05	11718 X	10584	-0-	-1134 B	-0-	9310	3	1274	9	N	1158	1090	1			457
*06	11190 X	9415	-0-	-1775 B	-0-	8540	3	875	9	N	795	1071	1			181
07	11160 X	9802	-0-	-1358 B	-0-	8760	3	1042	9	N	947	917	1			211

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	85684	X	64935	-0-	-20749 B	-0-	306	1	50671	3	N	12689	12689	0			24
							13958	9									
*09	80790	X	57746	-0-	-23044 B	-0-	95	1	45123	3	N	11389	11389	0			24
							12528	9									
*10	83483	X	54891	-0-	-28592 B	-0-	80	1	42659	3	N	11047	11047	0			24
							12152	9									
*11	74130	X	50064	-0-	-24066 B	-0-	74	1	38976	3	N	10013	10013	0			24
							11014	9									
*12	68913	X	48575	-0-	-20338 B	-0-	141	1	38090	3	N	9404	9052	0	349	1	27
							10344	9									
*01	64945	X	45504	-0-	-19441 B	-0-	148	1	35554	3	N	8911	7967	0	924	1	47
							9802	9									
*02	53900	X	39374	-0-	-14526 B	-0-	218	1	30764	3	N	7629	7629	0			47
							8392	9									
*03	54901	X	41088	-0-	-13813 B	-0-	128	1	31951	3	N	8190	8190	0			47
							9009	9									
*04	50070	X	36770	-0-	-13300 B	-0-	192	1	28244	3	N	7576	7576	0			47
							8334	9									
*05	48577	X	36559	-0-	-12018 B	-0-	308	1	27992	3	N	7508	7508	0			47
							8259	9									
*06	44040	X	34057	-0-	-9983 B	-0-	407	1	25666	3	N	7258	7258	0			47
							7984	9									
07	43586	X	32334	-0-	-11252 B	-0-	406	1	24568	3	N	6691	6691	0			47
							7360	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

*08	39587	X	18065	-0-	-21522 B	-0-	84	1	13941	3	N	3673	3598	1			485
							4040	9									
*09	32610	X	16134	-0-	-16476 B	-0-	58	1	12561	3	N	3195	3459	1			221
							3515	9									
*10	30318	X	22258	-0-	-8060 B	-0-	33	1	17427	3	N	4362	4368	1			215
							4798	9									
*11	24690	X	20481	-0-	-4209 B	-0-	51	1	16477	3	N	3594	3474	1			335
							3953	9									
*12	21731	X	21615	-0-	-116 B	-0-	252	1	17172	3	N	3810	3845	1			300
							4191	9									
*01	22258	X	20590	-0-	-1668 B	-0-	103	1	16911	3	N	3251	3264	1			287
							3576	9									
*02	20104	X	17904	-0-	-2200 B	-0-	25	1	14787	3	N	2811	2736	1			362
							3092	9									
*03	22258	X	18004	-0-	-4254 B	-0-	3	1	14977	3	N	2749	2884	1			227
							3024	9									
*04	20910	X	15856	-0-	-5054 B	-0-	11	1	13119	3	N	2478	2531	1			174
							2726	9									
*05	21607	X	15438	-0-	-6169 B	-0-	11	1	12607	3	N	2564	2530	1			208
							2820	9									
*06	19920	X	14431	-0-	-5489 B	-0-	15	1	11691	3	N	2477	2167	1			518
							2725	9									
07	19809	X	14146	-0-	-5663 B	-0-	10	1	11550	3	N	2351	2365	1			504
							2586	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	45229	X	24466	-0-	-20763 B	-0-	496	1	19011	3	N	4508	4508	1			280
							4959	9									
*09	38280	X	19988	-0-	-18292 B	-0-	465	1	15677	3	N	3496	3447	1			329
							3846	9									
*10	35526	X	18244	-0-	-17282 B	-0-	348	1	14147	3	N	3408	3442	1			295
							3749	9									
*11	29430	X	17592	-0-	-11838 B	-0-	142	1	13983	3	N	3152	3106	1			341
							3467	9									
*12	26629	X	17045	-0-	-9584 B	-0-	36	1	13769	3	N	2945	2937	1			349
							3240	9									
*01	24459	X	15667	-0-	-8792 B	-0-	99	1	12746	3	N	2565	2740	1			174
							2822	9									
*02	18648	X	12372	-0-	-6276 B	-0-	82	1	10015	3	N	2068	1797	1			445
							2275	9									
*03	18259	X	12314	-0-	-5945 B	-0-	114	1	9952	3	N	2044	2163	1			326
							2248	9									
*04	17580	X	10791	-0-	-6789 B	-0-	151	1	8679	3	N	1783	1831	1			278
							1961	9									
*05	17050	X	9981	-0-	-7069 B	-0-	382	1	7898	3	N	1546	1618	1			206
							1701	9									
*06	15150	X	8637	-0-	-6513 B	-0-	304	1	6596	3	N	1579	1451	1			334
							1737	9									
07	13702	X	8748	-0-	-4954 B	-0-	356	1	6617	3	N	1614	1624	1			324
							1775	9									

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

*08	41602	X	27096	-0-	-14506 B	-0-	113	1	22723	3	N	3873	3873	0			128
							4260	9									
*09	40230	X	23201	-0-	-17029 B	-0-	63	1	19432	3	N	3369	3069	0	365	1	63
							3706	9									
*10	36859	X	23964	-0-	-12895 B	-0-	87	1	20564	3	N	3012	202	0	2727	1	146
							3313	9									
*11	31350	X	26633	-0-	-4717 B	-0-	13	1	23049	3	N	3246	3164	0	184	1	44
							3571	9									
*12	29295	X	22879	-0-	-6416 B	-0-	9	1	19870	3	N	2727	2727	0			44
							3000	9									
*01	27094	X	20889	-0-	-6205 B	-0-	175	1	17939	3	N	2523	2267	0	186	1	114
							2775	9									
*02	24864	X	18306	-0-	-6558 B	-0-	440	1	15423	3	N	2221	2221	0			114
							2443	9									
*03	27528	X	18967	-0-	-8561 B	-0-	432	1	16021	3	N	2285	2285	0			114
							2514	9									
*04	26640	X	15978	-0-	-10662 B	-0-	370	1	13430	3	N	1980	1980	0			114
							2178	9									
*05	22878	X	16653	-0-	-6225 B	-0-	351	1	13980	3	N	2111	2111	0			114
							2322	9									
*06	20220	X	15330	-0-	-4890 B	-0-	353	1	12906	3	N	1883	1883	0			114
							2071	9									
07	20274	X	14799	-0-	-5475 B	-0-	333	1	12475	3	N	1810	1810	0			114
							1991	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	39029	X	19606	-0-	-19423 B	-0-	707	1	13750	3	N	4681	4316	1			588
							5149	9									
*09	31470	X	16426	-0-	-15044 B	-0-	631	1	11718	3	N	3706	3995	1			299
							4077	9									
*10	30225	X	17985	-0-	-12240 B	-0-	553	1	12918	3	N	4104	4209	1			194
							4514	9									
*11	24510	X	15089	-0-	-9421 B	-0-	453	1	10850	3	N	3442	3302	1			334
							3786	9									
*12	22692	X	16341	-0-	-6351 B	-0-	418	1	12012	3	N	3555	3643	1			246
							3911	9									
*01	19592	X	15835	-0-	-3757 B	-0-	370	1	11725	3	N	3400	3245	1			401
							3740	9									
*02	16240	X	14644	-0-	-1596 B	-0-	359	1	11172	3	N	2830	3090	1			141
							3113	9									
*03	17980	X	17215	-0-	-765 B	-0-	407	1	12851	3	N	3597	3445	1			293
							3957	9									
*04	15810	X	14639	-0-	-1171 B	-0-	397	1	11130	3	N	2829	2918	1			204
							3112	9									
*05	16337	X	14788	-0-	-1549 B	-0-	307	1	11238	3	N	2948	2911	1			241
							3243	9									
*06	16650	X	13866	-0-	-2784 B	-0-	270	1	10364	3	N	2938	2893	1			286
							3232	9									
07	17205	X	13332	-0-	-3873 B	-0-	284	1	9949	3	N	2817	2741	1			362
							3099	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	54777	X	27410	-0-	-27367 B	-0-	506	1	20958	3	N	5405	4882	1			897
							5946	9									
*09	47400	X	21486	-0-	-25914 B	-0-	546	1	17034	3	N	3551	4168	1			280
							3906	9									
*10	42222	X	22643	-0-	-19579 B	-0-	594	1	17399	3	N	4227	4189	1			318
							4650	9									
*11	35070	X	20677	-0-	-14393 B	-0-	596	1	15617	3	N	4058	3835	1			541
							4464	9									
*12	30938	X	22431	-0-	-8507 B	-0-	645	1	17751	3	N	3668	3838	1			371
							4035	9									
*01	27404	X	19562	-0-	-7842 B	-0-	517	1	15758	3	N	2988	3075	1			284
							3287	9									
*02	20804	X	15790	-0-	-5014 B	-0-	409	1	12564	3	N	2561	2529	1			316
							2817	9									
*03	23033	X	15563	-0-	-7470 B	-0-	417	1	12408	3	N	2489	2519	1			286
							2738	9									
*04	22290	X	13849	-0-	-8441 B	-0-	450	1	10899	3	N	2273	2333	1			226
							2500	9									
*05	22444	X	13116	-0-	-9328 B	-0-	407	1	10164	3	N	2314	2347	1			193
							2545	9									
*06	18930	X	11270	-0-	-7660 B	-0-	353	1	8854	3	N	1875	1796	1			272
							2063	9									
07	17484	X	11191	-0-	-6293 B	-0-	355	1	8586	3	N	2045	1991	1			326
							2250	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	45849 X	26754	-0-	-19095 B	-0-	20503	3	6251	9	N	5683	5400	1			628
*09	39000 X	22417	-0-	-16583 B	-0-	17624	3	4793	9	N	4357	4158	1			827
*10	36580 X	22815	-0-	-13765 B	-0-	18246	3	4569	9	N	4154	4562	1			419
*11	31350 X	19976	-0-	-11374 B	-0-	15254	3	4722	9	N	4293	4209	1			503
*12	28427 X	22000	-0-	-6427 B	-0-	17682	3	4318	9	N	3925	3814	1			614
*01	26753 X	19795	-0-	-6958 B	-0-	15904	3	3891	9	N	3537	3643	1			508
*02	20916 X	16491	-0-	-4425 B	-0-	13385	3	3106	9	N	2824	2922	1			410
*03	22196 X	17067	-0-	-5129 B	-0-	13802	3	3265	9	N	2968	3024	1			354
*04	21480 X	15156	-0-	-6324 B	-0-	12422	3	2734	9	N	2485	2546	1			293
*05	22010 X	15304	-0-	-6706 B	-0-	12496	3	2808	9	N	2553	2544	1			302
*06	19170 X	14052	-0-	-5118 B	-0-	11512	3	2540	9	N	2309	2321	1			290
07	18259 X	13841	-0-	-4418 B	-0-	11220	3	2621	9	N	2383	2335	1			338

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

*08	61101 X	49119	-0-	-11982 B	-0-	567	1	37915	3	N	9670	9667	1			281
						10637	9									
*09	53880 X	47272	-0-	-6608 B	-0-	448	1	36706	3	N	9198	8705	1			774
						10118	9									
*10	54653 X	47024	-0-	-7629 B	-0-	381	1	36649	3	N	9085	9537	1			322
						9994	9									
*11	51750 X	46006	-0-	-5744 B	-0-	329	1	35570	3	N	9188	9254	1			256
						10107	9									
*12	49104 X	45771	-0-	-3333 B	-0-	252	1	35285	3	N	9304	8881	1			679
						10234	9									
*01	49104 X	43262	-0-	-5842 B	-0-	33513	3	9749	9	N	8863	7518	0	1676	1	348
*02	44128 X	38835	-0-	-5293 B	-0-	29811	3	9024	9	N	8204	8189	0	167	1	196
*03	47554 X	41229	-0-	-6325 B	-0-	6	1	31797	3	N	8569	8569	0			196
						9426	9									
*04	46020 X	38598	-0-	-7422 B	-0-	237	1	29357	3	N	8185	7479	0	705	1	197
						9004	9									
*05	45756 X	37615	-0-	-8141 B	-0-	28883	3	8732	9	N	7938	7938	0			197
*06	41880 X	35055	-0-	-6825 B	-0-	27026	3	8029	9	N	7299	7299	0			197
07	42997 X	33797	-0-	-9200 B	-0-	26228	3	7569	9	N	6881	6881	0			197

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

*08	60698 X	55814	-0-	-4884 B	-0-	642	1	43206	3	N	10878	10736	1			436
						11966	9									
*09	55050 X	51582	-0-	-3468 B	-0-	692	1	40121	3	N	9790	9514	1			712
						10769	9									
*10	56668 X	52447	-0-	-4221 B	-0-	787	1	40576	3	N	10076	10077	1			711
						11084	9									
*11	54840 X	49813	-0-	-5027 B	-0-	693	1	38893	3	N	9297	9625	1			383
						10227	9									
*12	55614 X	48975	-0-	-6639 B	-0-	648	1	38283	3	N	9131	9122	1			392
						10044	9									
*01	55614 X	47625	-0-	-7989 B	-0-	798	1	36307	3	N	9564	8651	0	933	1	372
						10520	9									
*02	48132 X	41453	-0-	-6679 B	-0-	388	1	32158	3	N	8097	8015	0	188	1	266
						8907	9									
*03	52452 X	43821	-0-	-8631 B	-0-	320	1	34206	3	N	8450	8450	0			266
						9295	9									
*04	49800 X	41265	-0-	-8535 B	-0-	46	1	32452	3	N	7970	7970	0			266
						8767	9									
*05	48980 X	40156	-0-	-8824 B	-0-	60	1	31475	3	N	7837	7489	0	363	1	251
						8621	9									
*06	46080 X	36600	-0-	-9480 B	-0-	10	1	28671	3	N	7199	7199	0			251
						7919	9									
07	45880 X	35201	-0-	-10679 B	-0-	27508	3	7693	9	N	6994	6994	0			251

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
*08	107260	X	66032	-0-	-41228 B	-0-	183	1	53845	3	N	10913	10913	0			247
							12004	9									
*09	93930	X	58175	-0-	-35755 B	-0-	254	1	47533	3	N	9444	9444	0			247
							10388	9									
*10	84940	X	53223	-0-	-31717 B	-0-	299	1	43435	3	N	8626	8626	0			247
							9489	9									
*11	80730	X	46311	-0-	-34419 B	-0-	306	1	37674	3	N	7574	7556	0	181	1	84
							8331	9									
*12	74803	X	42760	-0-	-32043 B	-0-	326	1	34673	3	N	7055	7055	0			84
							7761	9									
*01	66030	X	40321	-0-	-25709 B	-0-	339	1	32792	3	N	6536	6536	0			84
							7190	9									
*02	54292	X	33529	-0-	-20763 B	-0-	339	1	27130	3	N	5509	5509	0			84
							6060	9									
*03	53227	X	33904	-0-	-19323 B	-0-	298	1	27416	3	N	5627	5627	0			84
							6190	9									
*04	46320	X	29970	-0-	-16350 B	-0-	291	1	24161	3	N	5016	5016	0			84
							5518	9									
*05	42749	X	28575	-0-	-14174 B	-0-	338	1	22972	3	N	4786	4786	0			84
							5265	9									
*06	39030	X	26143	-0-	-12887 B	-0-	314	1	21159	3	N	4245	4245	0			84
							4670	9									
07	37107	X	26118	-0-	-10989 B	-0-	414	1	20622	3	N	4620	4400	0	181	1	123
							5082	9									

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

*08	124000	X	97695	-0-	-26305 B	-0-	86214	3	11481	9	N	10437	10263	1			622
*09	120000	X	86177	-0-	-33823 B	-0-	1	1	76048	3	N	9207	9204	1			625
							10128	9									
*10	119412	X	80869	-0-	-38543 B	-0-	1	1	71201	3	N	8788	8473	1			940
							9667	9									
*11	107670	X	73246	-0-	-34424 B	-0-	4	1	64969	3	N	7521	7940	1			521
							8273	9									
*12	104873	X	69475	-0-	-35398 B	-0-	3	1	61026	3	N	7678	7648	1			551
							8446	9									
*01	97681	X	60741	-0-	-36940 B	-0-	53328	3	7413	9	N	6739	6478	1			812
*02	80444	X	52632	-0-	-27812 B	-0-	46857	3	5775	9	N	5250	5534	1			528
*03	80879	X	52981	-0-	-27898 B	-0-	1	1	46911	3	N	5517	5720	1			325
							6069	9									
*04	73260	X	47541	-0-	-25719 B	-0-	41867	3	5674	9	N	5158	5259	1			224
*05	69471	X	49256	-0-	-20215 B	-0-	44011	3	5245	9	N	4768	4794	1			198
*06	58770	X	46227	-0-	-12543 B	-0-	40916	3	5311	9	N	4828	4727	1			299
07	58280	X	43685	-0-	-14595 B	-0-	38787	3	4898	9	N	4453	4600	1			152

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
*08	104718	X	44487	-0-	-60231 B	-0-	749	1	38742	3	N	4542	4379	1			785
							4996	9									
*09	86550	X	37529	-0-	-49021 B	-0-	542	1	33234	3	N	3412	3994	1			203
							3753	9									
*10	71548	X	38830	-0-	-32718 B	-0-	762	1	34036	3	N	3665	3669	1			199
							4032	9									
*11	57870	X	33774	-0-	-24096 B	-0-	582	1	29346	3	N	3496	3137	1			558
							3846	9									
*12	44485	X	30474	-0-	-14011 B	-0-	654	1	26388	3	N	3120	2972	1			706
							3432	9									
*01	44485	X	27164	-0-	-17321 B	-0-	499	1	23920	3	N	2495	2776	1			425
							2745	9									
*02	35084	X	23044	-0-	-12040 B	-0-	422	1	20080	3	N	2311	2398	1			338
							2542	9									
*03	38843	X	23283	-0-	-15560 B	-0-	429	1	20398	3	N	2233	2208	1			363
							2456	9									
*04	33780	X	20799	-0-	-12981 B	-0-	431	1	18021	3	N	2134	2025	1			472
							2347	9									
*05	30473	X	19003	-0-	-11470 B	-0-	552	1	16837	3	N	1467	1633	1			306
							1614	9									
*06	26280	X	17277	-0-	-9003 B	-0-	512	1	14705	3	N	1873	1812	1			367
							2060	9									
07	25513	X	16730	-0-	-8783 B	-0-	591	1	14298	3	N	1674	1645	1			396
							1841	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	259616	X	126421	-0-	-133195 B	-0-	2080	1	92015	3	N	29387	29222	0	182	1	125
							32326	9									
*09	126929	X	126929	-0-	-0- B	-0-	1820	1	93209	3	N	29000	29000	0			125
							31900	9									
*10	106423	X	104788	-0-	-1635 B	-0-	1152	1	76491	3	N	24677	22517	0	2009	1	276
							27145	9									
*11	123935	X	123935	-0-	-0- B	-0-	1680	1	91366	3	N	28081	28081	0			276
							30889	9									
*12	126016	X	126016	-0-	-0- B	-0-	2284	1	92923	3	N	28008	28284	0			-0-
							30809	9									
*01	115047	X	115047	-0-	-0- B	-0-	2249	1	84076	3	N	26111	25829	0	187	1	95
							28722	9									
*02	107905	X	107905	-0-	-0- B	-0-	296	1	80535	3	N	24613	24483	0			225
							27074	9									
*03	110884	X	110884	-0-	-0- B	-0-	190	1	83160	3	N	25031	25031	0			225
							27534	9									
*04	102990	X	99645	-0-	-3345 B	-0-	74933	3	24712	9	N	22465	22465	0			225
*05	106423	X	97276	-0-	-9147 B	-0-	659	1	72899	3	N	21562	20353	0	1280	1	154
							23718	9									
*06	102990	X	88188	-0-	-14802 B	-0-	1508	1	65545	3	N	19214	17859	0	1267	1	242
							21135	9									
07	106423	X	81883	-0-	-24540 B	-0-	2075	1	60583	3	N	17477	17145	0	184	1	390
							19225	9									

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 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	244486	X	111017	-0-	-133469 B	-0-	1654	1	80281	3	N	26438	23599	0	3091	1	159
							29082	9									
*09	110821	X	110821	-0-	-0- B	-0-	1517	1	80939	3	N	25786	25108	0	543	1	294
							28365	9									
*10	102527	X	102527	-0-	-0- B	-0-	1668	1	74956	3	N	23548	21298	0	2169	1	375
							25903	9									
*11	98677	X	98677	-0-	-0- B	-0-	1478	1	73160	3	N	21854	21112	0	734	1	383
							24039	9									
*12	106693	X	106693	-0-	-0- B	-0-	1550	1	78966	3	N	23797	24180	0			-0-
							26177	9									
*01	98158	X	98158	-0-	-0- B	-0-	1528	1	71977	3	N	22412	22412	0			-0-
							24653	9									
*02	86742	X	86742	-0-	-0- B	-0-	1010	1	63810	3	N	19929	19543	0			386
							21922	9									
*03	88487	X	88487	-0-	-0- B	-0-	920	1	65627	3	N	19945	19945	0			386
							21940	9									
*04	82971	X	82971	-0-	-0- B	-0-	880	1	61783	3	N	18462	18462	0			386
							20308	9									
*05	85719	X	85719	-0-	-0- B	-0-	1017	1	63857	3	N	18950	18754	0	183	1	399
							20845	9									
*06	79800	X	76518	-0-	-3282 B	-0-	1048	1	56847	3	N	16930	16930	0			399
							18623	9									
07	82460	X	63771	-0-	-18689 B	-0-	1304	1	47131	3	N	13942	11047	0	2733	1	561
							15336	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

*08	118578	X	105913	-0-	-12665 B	-0-	374	1	79847	3	N	23356	23356	0			-0-
							25692	9									
*09	98575	X	98575	-0-	-0- B	-0-	336	1	75071	3	N	21062	19460	0	1452	1	150
							23168	9									
*10	96045	X	96045	-0-	-0- B	-0-	73594	3	22451	9	N	20410	20410	0			150
*11	80932	X	80932	-0-	-0- B	-0-	61926	3	19006	9	N	17278	17278	0			150
*12	79608	X	71918	-0-	-7690 B	-0-	55286	3	16632	9	N	15120	15244	0			26
*01	79608	X	62396	-0-	-17212 B	-0-	48101	3	14295	9	N	12995	12995	0			26
*02	71904	X	50062	-0-	-21842 B	-0-	38420	3	11642	9	N	10584	10459	0			151
*03	79608	X	49554	-0-	-30054 B	-0-	37895	3	11659	9	N	10599	10599	0			151
*04	77040	X	35155	-0-	-41885 B	-0-	26628	3	8527	9	N	7752	7752	0			151
*05	71920	X	36255	-0-	-35665 B	-0-	64	1	27998	3	N	7448	7448	0			151
							8193	9									
*06	60390	X	33579	-0-	-26811 B	-0-	26310	3	7269	9	N	6608	6608	0			151
07	55428	X	29937	-0-	-25491 B	-0-	23347	3	6590	9	N	5991	4987	0	923	1	232

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
*08	127995	X	115530	-0-	-12465 B	-0-	523	1	86562	3	N	25859	25859	0			-0-
							28445	9									
*09	96547	X	96547	-0-	-0- B	-0-	709	1	72858	3	N	20891	19465	0	1097	1	329
							22980	9									
*10	87921	X	87921	-0-	-0- B	-0-	1431	1	65578	3	N	19011	19011	0			329
							20912	9									
*11	83940	X	71263	-0-	-12677 B	-0-	891	1	52971	3	N	15819	15819	0			329
							17401	9									
*12	86738	X	62301	-0-	-24437 B	-0-	752	1	46494	3	N	13686	14015	0			-0-
							15055	9									
*01	86738	X	54776	-0-	-31962 B	-0-	1001	1	39948	3	N	12570	11953	0	347	1	270
							13827	9									
*02	78344	X	42593	-0-	-35751 B	-0-	684	1	31527	3	N	9438	9438	0			270
							10382	9									
*03	86738	X	42210	-0-	-44528 B	-0-	552	1	31504	3	N	9231	9231	0			270
							10154	9									
*04	71640	X	33833	-0-	-37807 B	-0-	511	1	25172	3	N	7409	7409	0			270
							8150	9									
*05	62310	X	33008	-0-	-29302 B	-0-	715	1	25147	3	N	6496	4810	0	1664	1	292
							7146	9									
*06	53010	X	31592	-0-	-21418 B	-0-	647	1	24434	3	N	5919	5919	0			292
							6511	9									
07	47151	X	32540	-0-	-14611 B	-0-	686	1	24675	3	N	6526	6193	0	367	1	258
							7179	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

*08	253333	X	130998	-0-	-122335 B	-0-	96535	3	34463	9	N	31330	31330	0			374
*09	130774	X	130774	-0-	-0- B	-0-	97580	3	33194	9	N	30176	30176	0			374
*10	127727	X	127727	-0-	-0- B	-0-	48	1	94991	3	N	29716	29293	0	366	1	431
							32688	9									
*11	128826	X	128826	-0-	-0- B	-0-	96741	3	32085	9	N	29168	26413	0	2890	1	296
*12	134017	X	134017	-0-	-0- B	-0-	100996	3	33021	9	N	30019	29643	0	374	1	298
*01	125735	X	125735	-0-	-0- B	-0-	1	1	94359	3	N	28523	28523	0			298
							31375	9									
*02	114932	X	114932	-0-	-0- B	-0-	86630	3	28302	9	N	25729	25729	0			298
*03	114329	X	114329	-0-	-0- B	-0-	86188	3	28141	9	N	25583	25583	0			298
*04	116330	X	116330	-0-	-0- B	-0-	87884	3	28446	9	N	25860	25860	0			298
*05	110259	X	110259	-0-	-0- B	-0-	83328	3	26931	9	N	24483	24244	0	184	1	353
*06	105660	X	97521	-0-	-8139 B	-0-	73729	3	23792	9	N	21629	21629	0			353
07	109182	X	84312	-0-	-24870 B	-0-	63380	3	20932	9	N	19029	19029	0			353

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 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DELQ PR	147651	-0-	147651 B	260487	1036	1	108955	3	N	34236	34236	0			322
						37660	9									
*09	383996 X	123509	-0-	-260487 B	-0-	887	1	91285	3	N	28488	28488	0			322
						31337	9									
*10	114917 X	91539	-0-	-23378 B	-0-	895	1	66693	3	N	21774	21248	0	353	1	495
						23951	9									
*11	116790 X	116790	-0-	-0- B	-0-	1082	1	86139	3	N	26881	26881	0			495
						29569	9									
*12	123513 X	123513	-0-	-0- B	-0-	1713	1	91000	3	N	28000	27421	0	921	1	153
						30800	9									
*01	119600 X	119600	-0-	-0- B	-0-	2116	1	87630	3	N	27140	25344	0	1653	1	296
						29854	9									
*02	133576 X	133576	-0-	-0- B	-0-	1698	1	99311	3	N	29606	29606	0			296
						32567	9									
*03	136113 X	136113	-0-	-0- B	-0-	1513	1	101642	3	N	29962	29962	0			296
						32958	9									
*04	122042 X	122042	-0-	-0- B	-0-	1005	1	91605	3	N	26756	26756	0			296
						29432	9									
*05	114917 X	110824	-0-	-4093 B	-0-	1016	1	83202	3	N	24187	24090	0	170	1	223
						26606	9									
*06	111210 X	101755	-0-	-9455 B	-0-	1182	1	76220	3	N	22139	20928	0	1106	1	328
						24353	9									
07	114917 X	93302	-0-	-21615 B	-0-	2099	1	68773	3	N	20391	20391	0			328
						22430	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

*08	127012 X	113527	-0-	-13485 B	-0-	85471	3	28056	9	N	25505	25086	0	357	1	62
*09	97238 X	97238	-0-	-0- B	-0-	1	1	73698	3	N	21399	20017	0	1279	1	165
						23539	9									
*10	87978 X	85415	-0-	-2563 B	-0-	64363	3	21052	9	N	19138	19138	0			165
*11	85140 X	69905	-0-	-15235 B	-0-	52818	3	17087	9	N	15534	8546	0	6773	1	380
*12	87978 X	60997	-0-	-26981 B	-0-	46073	3	14924	9	N	13567	13947	0			-0-
*01	87978 X	53090	-0-	-34888 B	-0-	39513	3	13577	9	N	12343	11731	0	531	1	81
*02	79464 X	40878	-0-	-38586 B	-0-	30528	3	10350	9	N	9409	9409	0			81
*03	85405 X	38910	-0-	-46495 B	-0-	28990	3	9920	9	N	9018	9018	0			81
*04	70380 X	31578	-0-	-38802 B	-0-	23366	3	8212	9	N	7465	7465	0			81
*05	61008 X	36161	-0-	-24847 B	-0-	28098	3	8063	9	N	7330	5480	0	1665	1	266
*06	51390 X	36762	-0-	-14628 B	-0-	28669	3	8093	9	N	7357	7357	0			266
07	45260 X	32540	-0-	-12720 B	-0-	25199	3	7341	9	N	6674	6477	0	188	1	275

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: RRCID -> 282423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5182 - 5192

05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

05	SHUT IN	77688	-0-	77688 B	77688	139	1	57560	3	N	18172	17559	0	546	1	67
						19989	9									
06	SHUT IN	117725	-0-	117725 B	195413	281	1	90680	3	N	24331	24331	0			67
						26764	9									
07	SHUT IN	113633	-0-	113633 B	309046	148	1	88536	3	N	22681	22653	0	91	1	4
						24949	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
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
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837						N	-0-					88
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837						N	-0-					88
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837						N	114	84	1	1	8	117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837						N	72					189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837						N	72	148	1			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837						N	71					184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3837						N	44	178	1			50

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

*01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					272
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

*01	4873	X	4873	-0-	-0- B	-0-	663	1	3002	3	N	1098	873	1			419
							1208	9									
*02	4543	X	4543	-0-	-0- B	-0-	805	1	2727	3	N	919	1063	1			275
							1011	9									
*03	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	884	1	2806	3	N	888	898	1			265
							977	9									
04	4746	X	4746	-0-	-0- B	-0-	867	1	2879	3	N	909	937	1			237
							1000	9									
05	4160	X	4160	-0-	-0- B	-0-	897	1	2350	3	N	830	930	1			137
							913	9									
06	3930	X	3930	-0-	-0- B	-0-	750	1	2337	3	N	766	536	1			367
							843	9									
*07	4920	X	4920	-0-	-0- B	-0-	887	1	2998	3	N	941	1086	1			222
							1035	9									

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 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4247	X	-0-	-0-	-4247 B	-60834					N	-0-					131
*02	784	X	-0-	-0-	-784 B	-60834					N	-0-					131
*03	899	X	-0-	-0-	-899 B	-60834					N	1	85	1			45
04	870	X	8929	-0-	8059 B	-52775	393	1	5916	3	N	2382	1986	1			441
							2620	9									
05	0	X	24079	-0-	24079 B	-28696	1329	1	16216	3	N	5940	5762	1			619
							6534	9									
*06	0	X	18333	-0-	18333 B	-10363	1288	1	12499	3	N	4133	4485	1			267
							4546	9									
07	9300	X	17517	-0-	8217 B	-2146	1349	1	12867	3	N	3001	3138	1			130
							3301	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

*01	3875	X	-0-	-0-	-3875 B	-214946					N	-0-					213
*02	3920	X	661	-0-	-3259 B	-214946	648	3	13	9	N	12					225
*03	4340	X	345	-0-	-3995 B	-214946	345	3			N	-0-					225
04	3630	X	530	-0-	-3100 B	-214946	31	1	499	3	N	-0-					225
05	403	X	-0-	-0-	-403 B	-214946					N	-0-					225
06	720	X	-0-	-0-	-720 B	-214946					N	-0-					225
07	744	X	-0-	-0-	-744 B	-214946					N	1	178	1			48

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

*01	4092	X	5253	-0-	1161 B	-10290	827	1	3643	3	N	712	709	1	1	8	297
							783	9									
*02	3696	X	4637	-0-	941 B	-9349	812	1	3133	3	N	629	714	1			212
							692	9									
*03	4092	X	4153	-0-	61 B	-9288	896	1	2513	3	N	676	486	1			402
							744	9									
04	3960	X	4642	-0-	682 B	-8606	870	1	3068	3	N	640	720	1			322
							704	9									
05	4092	X	4894	-0-	802 B	-7804	898	1	3266	3	N	664	528	1			458
							730	9									
*06	3960	X	4609	-0-	649 B	-7155	870	1	3078	3	N	601	716	1			343
							661	9									
07	4092	X	4648	-0-	556 B	-6599	898	1	3060	3	N	627	713	1			257
							690	9									

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

*01	11439	X	10829	-0-	-610 B	-0-	1719	1	7611	3	N	1363	1328	1	1	8	227
							1499	9									
*02	10584	X	10239	-0-	-345 B	-0-	325	1	8480	3	N	1304	1200	1	4	8	327
							1434	9									
*03	11780	X	10679	-0-	-1101 B	-0-	437	1	8780	3	N	1329	1493	1			163
							1462	9									
04	11400	X	8585	-0-	-2815 B	-0-	489	1	6915	3	N	1074	910	1			327
							1181	9									
05	11780	X	5894	-0-	-5886 B	-0-	431	1	4654	3	N	735	892	1			170
							809	9									
*06	10980	X	5562	-0-	-5418 B	-0-	562	1	4249	3	N	683	721	1			132
							751	9									
*07	15270	X	15270	-0-	-0- B	-0-	1378	1	11696	3	N	1996	1855	1			273
							2196	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
*01	2511 X	1927	-0-	-584 B	-0-	1364	1	16	3	N	497	349	1			248
						547	9									
*02	2268 X	1735	-0-	-533 B	-0-	1225	1	510	9	N	464	522	1			190
*03	2645 X	2645	-0-	-0- B	-0-	1364	1	777	3	N	458	357	1			291
						504	9									
04	2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	1320	1	1037	3	N	496	536	1			251
						546	9									
05	2878 X	2878	-0-	-0- B	-0-	1364	1	988	3	N	478	529	1			200
						526	9									
*06	2430 N	1817	-0-	-613 B	-0-	1320	1	497	9	N	452	362	1			290
*07	2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	1364	1	1082	3	N	371	503	1			158
						408	9									

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

*01	2728 X	2412	-0-	-316 B	-128970	2186	3	226	9	N	205	182	1			128
*02	2464 X	2199	-0-	-265 B	-128970	2003	3	196	9	N	178	184	1			122
*03	2697 X	2416	-0-	-281 B	-128970	2208	3	208	9	N	189	178	1			133
04	2580 X	2312	-0-	-268 B	-128970	2108	3	204	9	N	185	180	1			138
05	2480 X	2382	-0-	-98 B	-128970	2184	3	198	9	N	180	178	1			140
*06	2370 X	2315	-0-	-55 B	-128970	2102	3	213	9	N	194	157	1			177
07	2387 N	2469	-0-	82 B	-128888	2294	3	175	9	N	159	181	1			155

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

*01	3255 X	3148	-0-	-107 B	-0-	1231	1	1588	3	N	299	374	1			130
						329	9									
*02	2940 X	2548	-0-	-392 B	-0-	1118	1	1144	3	N	260	190	1			200
						286	9									
*03	3255 X	2760	-0-	-495 B	-0-	1235	1	1248	3	N	252	358	1			94
						277	9									
04	3090 X	3022	-0-	-68 B	-0-	1195	1	1546	3	N	255	188	1			161
						281	9									
05	3270 X	3270	-0-	-0- B	-0-	1235	1	1753	3	N	256	186	1			231
						282	9									
*06	3060 X	2939	-0-	-121 B	-0-	1196	1	1490	3	N	230	361	1			100
						253	9									
07	3131 X	2881	-0-	-250 B	-0-	1235	1	1390	3	N	233	177	1			156
						256	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

*01	6926 X	6926	-0-	-0- B	-0-	480	1	5115	3	N	1210	1076	1	1	8	390
						1331	9									
*02	6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	407	1	4625	3	N	1093	983	1	2	8	498
						1202	9									
*03	6770 X	6770	-0-	-0- B	-0-	736	1	4831	3	N	1094	1236	1	1	8	355
						1203	9									
04	6777 X	6777	-0-	-0- B	-0-	791	1	4770	3	N	1105	1068	1			392
						1216	9									
05	6138 X	4433	-0-	-1705 B	-0-	742	1	2968	3	N	657	919	1			130
						723	9									
*06	5940 X	602	-0-	-5338 B	-0-	494	1	108	9	N	98					228
07	6138 X	1090	-0-	-5048 B	-0-	583	1	395	3	N	102	143	1			187
						112	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2759	X	2528	-0-	-231 B	-0-	1219	1	1211	3	N	89	184	1			46
							98	9									
*02	2520	X	2302	-0-	-218 B	-0-	1118	1	1081	3	N	94					140
							103	9									
*03	2790	X	2397	-0-	-393 B	-0-	1232	1	1066	3	N	90					230
							99	9									
04	2700	X	2306	-0-	-394 B	-0-	1200	1	1030	3	N	69	189	1			110
							76	9									
05	2573	X	2141	-0-	-432 B	-0-	1193	1	875	3	N	66					176
							73	9									
*06	2460	X	2062	-0-	-398 B	-0-	1182	1	757	3	N	112	190	1			98
							123	9									
07	2387	N	1706	-0-	-681 B	-0-	1223	1	419	3	N	58					156
							64	9									

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

*01	8711	X	6373	-0-	-2338 B	-16121	850	1	5169	3	N	322	180	1			240
							354	9									
*02	7812	X	5655	-0-	-2157 B	-16121	916	1	4295	3	N	404	372	1			272
							444	9									
*03	8525	X	6030	-0-	-2495 B	-16121	1038	1	4627	3	N	332	372	1			232
							365	9									
04	7980	X	5319	-0-	-2661 B	-16121	870	1	4185	3	N	240	179	1			293
							264	9									
05	7750	X	6070	-0-	-1680 B	-16121	1046	1	4675	3	N	317	360	1			250
							349	9									
*06	6180	X	5431	-0-	-749 B	-16121	1016	1	4142	3	N	248	356	1			142
							273	9									
07	6262	X	5623	-0-	-639 B	-16121	1046	1	4295	3	N	256	185	1			213
							282	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

*01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-14703					N	3	3	8			160
*02	2950	X	17653	-0-	14703 B	-0-	581	1	15614	3	N	1325	1115	1	8	8	362
							1458	9									
*03	13489	X	13489	-0-	-0- B	-0-	507	1	10141	3	N	2583	2452	1	6	8	487
							2841	9									
04	9987	X	9987	-0-	-0- B	-0-	519	1	7410	3	N	1871	2023	1			335
							2058	9									
05	9286	X	9286	-0-	-0- B	-0-	623	1	6826	3	N	1670	1640	1			365
							1837	9									
*06	7885	X	7885	-0-	-0- B	-0-	749	1	5551	3	N	1441	1251	1			555
							1585	9									
*07	7820	X	7820	-0-	-0- B	-0-	686	1	5654	3	N	1345	1662	1			238
							1480	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2914	X	1670	-0-	-1244 B	-0-	1268	3	402	9	N	365	370	1			187
*02	1404	X	1404	-0-	-0- B	-0-	1	1	1052	3	N	319	383	1			123
							351	9									
*03	1463	X	1463	-0-	-0- B	-0-	1083	3	380	9	N	345	353	1			115
04	1631	X	1631	-0-	-0- B	-0-	1286	3	345	9	N	314	169	1			260
05	1738	X	1738	-0-	-0- B	-0-	1365	3	373	9	N	339	371	1			228
*06	1620	X	1354	-0-	-266 B	-0-	1033	3	321	9	N	292	343	1			177
07	1674	N	1039	-0-	-635 B	-0-	699	3	340	9	N	309	189	1			297

STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	713	1	751	3	N	245	194	1			223
							270	9									
*02	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	644	1	794	3	N	207	380	1			50
							228	9									
*03	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	695	1	864	3	N	231	188	1			93
							254	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	672	1	668	3	N	205	190	1			108
							226	9									
*05	1612	N	1603	-0-	-9 B	-0-	687	1	701	3	N	195	185	1			118
							215	9									
*06	1560	N	1538	-0-	-22 B	-0-	680	1	653	3	N	186	182	1			122
							205	9									
07	1457	N	1286	-0-	-171 B	-0-	606	1	489	3	N	174	148	1			148
							191	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
*01	2015	X	1746	-0-	-269 B	-0-	530	1	765	3	N	410	558	1			64
							451	9									
*02	1848	X	1621	-0-	-227 B	-0-	387	1	810	3	N	385	362	1			87
							424	9									
*03	2046	X	1817	-0-	-229 B	-0-	553	1	837	3	N	388	371	1			104
							427	9									
04	1830	X	1689	-0-	-141 B	-0-	612	1	689	3	N	353	347	1			110
							388	9									
05	1883	X	1883	-0-	-0- B	-0-	593	1	876	3	N	376	327	1			159
							414	9									
*06	1911	X	1911	-0-	-0- B	-0-	719	1	822	3	N	336	366	1			129
							370	9									
*07	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	647	1	890	3	N	374	354	1			149
							411	9									

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2459	X	2459	-0-	-0- B	-0-	801	1	1156	3	N	456	388	1			268
							502	9									
*02	2047	X	2047	-0-	-0- B	-0-	819	1	780	3	N	407	570	1			105
							448	9									
*03	1674	N	1660	-0-	-14 B	-0-	1068	1	138	3	N	413	376	1			142
							454	9									
04	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1020	1	508	3	N	377	376	1			143
							415	9									
05	1674	N	1048	-0-	-626 B	-0-	201	1	466	3	N	346	374	1			115
							381	9									
*06	1620	N	988	-0-	-632 B	-0-	94	1	621	3	N	248	185	1			178
							273	9									
07	1674	N	898	-0-	-776 B	-0-	104	1	505	3	N	263	186	1			255
							289	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*01	5580	X	5580	-0-	-0- B	-0-	519	1	4579	3	N	438	375	1			215
							482	9									
*02	5771	X	5771	-0-	-0- B	-0-	578	1	4763	3	N	391	378	1			228
							430	9									
*03	6384	X	6384	-0-	-0- B	-0-	669	1	5278	3	N	397	358	1			267
							437	9									
04	5958	X	5958	-0-	-0- B	-0-	697	1	4853	3	N	371	500	1			138
							408	9									
05	6580	X	6580	-0-	-0- B	-0-	687	1	5477	3	N	378	348	1			168
							416	9									
*06	5748	X	5748	-0-	-0- B	-0-	585	1	4757	3	N	369	367	1			170
							406	9									
*07	5600	X	5600	-0-	-0- B	-0-	540	1	4650	3	N	373	361	1			182
							410	9									

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

*01	3555	X	3555	-0-	-0- B	-0-	896	1	2396	4	N	239	370	1			129
							263	9									
*02	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	810	1	1861	4	N	209	190	1			148
							230	9									
*03	3203	X	3203	-0-	-0- B	-0-	896	1	2077	4	N	209	182	1			175
							230	9									
04	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	869	1	2143	4	N	246	191	1			230
							271	9									
05	3658	X	2317	-0-	-1341 B	-0-	895	1	1271	4	N	137	169	1			198
							151	9									
06	3450	X	2646	-0-	-804 B	-0-	870	1	1600	4	N	160	168	1			190
							176	9									
07	3379	X	3328	-0-	-51 B	-0-	899	1	2221	4	N	189	192	1			187
							208	9									

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

*01	4061	X	3238	-0-	-823 B	-0-	899	1	2046	3	N	266	571	1			155
							293	9									
*02	3752	X	3404	-0-	-348 B	-0-	812	1	2247	3	N	314	371	1			98
							345	9									
*03	4371	X	2765	-0-	-1606 B	-0-	899	1	1560	3	N	278	179	1			197
							306	9									
04	4373	X	4373	-0-	-0- B	-0-	870	1	3094	3	N	372	376	1			193
							409	9									
05	4247	X	4040	-0-	-207 B	-0-	899	1	2775	3	N	333	366	1			160
							366	9									
*06	3660	X	3141	-0-	-519 B	-0-	870	1	1885	3	N	351	354	1			157
							386	9									
07	4526	X	3176	-0-	-1350 B	-0-	899	1	1959	3	N	289	364	1			82
							318	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3503	X	2554	-0-	-949 B	-0-	1364	1	1051	3	N	126	180	1			113
							139	9									
*02	3248	X	2427	-0-	-821 B	-0-	1232	1	1063	3	N	120					233
							132	9									
*03	3596	X	2470	-0-	-1126 B	-0-	1364	1	987	3	N	108	169	1			172
							119	9									
04	2730	X	2605	-0-	-125 B	-0-	1320	1	1153	3	N	120	179	1			113
							132	9									
05	2668	X	2668	-0-	-0- B	-0-	1364	1	1199	3	N	95					208
							105	9									
*06	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	1320	1	1243	3	N	97	178	1			127
							107	9									
07	2697	X	2473	-0-	-224 B	-0-	1364	1	1003	3	N	96					223
							106	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
*01	3162	X	2757	-0-	-405 B	-0-	284	1	2327	3	N	133	178	1			232
							146	9									
*02	3668	X	2305	-0-	-1363 B	-0-	242	1	1938	3	N	114	179	1			167
							125	9									
*03	3906	X	2723	-0-	-1183 B	-0-	320	1	2262	3	N	128					295
							141	9									
04	3780	X	2370	-0-	-1410 B	-0-	295	1	1952	3	N	112	177	1			230
							123	9									
05	3131	X	2788	-0-	-343 B	-0-	311	1	2346	3	N	119	172	1			177
							131	9									
*06	2790	X	2469	-0-	-321 B	-0-	263	1	2076	3	N	118					295
							130	9									
07	2728	X	2556	-0-	-172 B	-0-	256	1	2200	3	N	91	181	1			205
							100	9									

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3999	X	3737	-0-	-262 B	-3179	299	1	2540	3	N	816	754	1			222
							898	9									
*02	3556	X	2982	-0-	-574 B	-3179	274	1	1874	3	N	758	677	1			303
							834	9									
*03	3751	X	4080	-0-	329 B	-2850	378	1	2818	3	N	804	937	1			170
							884	9									
04	3570	X	3396	-0-	-174 B	-2850	367	1	2256	3	N	703	736	1			137
							773	9									
*05	3751	X	4069	-0-	318 B	-2532	424	1	2723	3	N	838	752	1			223
							922	9									
*06	3960	X	2432	-0-	-1528 B	-2532	327	1	1468	3	N	579	562	1			240
							637	9									
07	4092	X	2775	-0-	-1317 B	-2532	301	1	1778	3	N	633	547	1			326
							696	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1984	X	1430	-0-	-554 B	-56250	39 526	1 9	865	3	N	478	372	1	1	8	335
*02	1624	X	1294	-0-	-330 B	-56250	20 426	1 9	848	3	N	387	350	1			372
*03	1798	X	1417	-0-	-381 B	-56250	63 447	1 9	907	3	N	406	521	1			257
04	1470	X	845	-0-	-625 B	-56250	48 406	1 9	391	3	N	369	189	1			437
05	1519	X	266	-0-	-1253 B	-56250	22	1	244	9	N	222	337	1			322
*06	1410	X	347	-0-	-1063 B	-56250	31 259	1 9	57	3	N	235	195	1			362
07	868	N	252	-0-	-616 B	-56250	15	1	237	9	N	215	185	1			392

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
*01	3999	X	3501	-0-	-498 B	-7123	348 383	1 9	2770	3	Y	348	367	1			61
*02	3556	X	3070	-0-	-486 B	-7123	357 391	1 9	2322	3	Y	355	333	1			83
*03	3751	X	3212	-0-	-539 B	-7123	347 420	1 9	2445	3	Y	382	396	1			69
04	3630	X	1390	-0-	-2240 B	-7123	250 222	1 9	918	3	Y	202	215	1			56
05	3658	X	1638	-0-	-2020 B	-7123	249 238	1 9	1151	3	Y	216	195	1			77
*06	3390	X	806	-0-	-2584 B	-7123	72 292	1 9	442	3	Y	265	254	1			88
07	3410	X	1316	-0-	-2094 B	-7123	96 289	1 9	931	3	Y	263	289	1			62

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
*01	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					276
*02	1008	X	-0-	-0-	-1008 B	-0-					N	-0-					276
*03	1054	X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					276
04	720	X	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					276
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	139	1			135

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2542	X	815	-0-	-1727 B	-0-	185 249	1 9	381	3	N	226	181	1			345
*02	1344	X	663	-0-	-681 B	-0-	225 179	1 9	259	3	N	163	180	1			328
*03	1488	X	742	-0-	-746 B	-0-	245 208	1 9	289	3	N	189	349	1			168
04	1440	X	1228	-0-	-212 B	-0-	267 327	1 9	634	3	N	297	180	1			285
05	1625	X	1625	-0-	-0- B	-0-	292 455	1 9	878	3	N	414	342	1			357
*06	1017	X	1017	-0-	-0- B	-0-	214 256	1 9	547	3	N	233	335	1			255
*07	1381	X	1381	-0-	-0- B	-0-	173 384	1 9	824	3	N	349	177	1			427

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9436	X	9436	-0-	-0-	B	-0-	823	1	7135	3	N	1344	1298	1	3	8	270
								1478	9									
*02	5600	X	2634	-0-	-2966	B	-0-	67	1	2200	3	N	334	356	1			248
								367	9									
*03	6200	X	4087	-0-	-2113	B	-0-	578	1	2705	3	N	731	752	1			227
								804	9									
04	6000	X	1942	-0-	-4058	B	-0-	72	1	1418	3	N	411	375	1			263
								452	9									
05	7650	X	7650	-0-	-0-	B	-0-	5978	3	1672	9	N	1520	1586	1			197
*06	6000	X	4089	-0-	-1911	B	-0-	3228	3	861	9	N	783	755	1			225
*07	5827	X	5827	-0-	-0-	B	-0-	4517	3	1310	9	N	1191	1339	1			77

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2777					N	-0-					127
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2777					N	-0-					127
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2777					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2777					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2777					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2777					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2777					N	-0-					127

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

*01	1488	X	1117	-0-	-371	B	-1798	382	1	514	3	N	201	188	1			218
								221	9									
*02	1316	X	1106	-0-	-210	B	-1798	289	1	583	3	N	213	186	1			245
								234	9									
*03	1457	X	1105	-0-	-352	B	-1798	364	1	552	3	N	172	179	1			238
								189	9									
04	1350	X	1188	-0-	-162	B	-1798	476	1	538	3	N	158	188	1			208
								174	9									
05	1395	X	1265	-0-	-130	B	-1798	464	1	571	3	N	209	349	1			68
								230	9									
06	1200	X	1063	-0-	-137	B	-1798	496	1	387	3	N	164					232
								180	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-1798					N	NO RPT					232

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

*01	2108	X	79	-0-	-2029	B	-0-	6	1	73	9	N	66	99	1	2	8	170
*02	1904	X	-0-	-0-	-1904	B	-0-					N	5					175
*03	2108	X	57	-0-	-2051	B	-0-	3	1	54	9	N	49	4	8			220
04	17845	X	17845	-0-	-0-	B	-0-	588	1	14461	3	N	2542	2317	1			445
								2796	9									
05	14427	X	14427	-0-	-0-	B	-0-	12351	3	2076	9	N	1887	1940	1			392
*06	12916	X	12916	-0-	-0-	B	-0-	11190	3	1726	9	N	1569	1624	1			337
*07	11772	X	11772	-0-	-0-	B	-0-	10240	3	1532	9	N	1393	1458	1			272

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9300	X	8793	-0-	-507	B	-0-	285	1	7213	3	N	1177	1273	1	6	8	120
								1295	9									
*02	8400	X	6494	-0-	-1906	B	-0-	117	1	5408	3	N	881	753	1			248
								969	9									
*03	9300	X	6067	-0-	-3233	B	-0-	319	1	4862	3	N	805	860	1			193
								886	9									
04	9756	X	9756	-0-	-0-	B	-0-	622	1	7730	3	N	1276	1231	1			238
								1404	9									
05	9412	X	9412	-0-	-0-	B	-0-	695	1	7428	3	N	1172	1018	1			392
								1289	9									
*06	8490	X	8421	-0-	-69	B	-0-	647	1	6662	3	N	1011	1105	1			298
								1112	9									
07	9300	X	7148	-0-	-2152	B	-0-	676	1	5526	3	N	860	1050	1			108
								946	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54					N	-0-					81
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54					N	-0-					81
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54					N	-0-					81

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

*01	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1351	1	361	9	N	328	348	1			247
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1226	1	290	9	N	264	168	1			343
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1362	1	299	9	N	272	348	1			267
04	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1317	1	336	9	N	305	347	1			225
05	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1360	1	296	9	N	269	356	1			138
06	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1319	1	256	9	N	233	176	1			195
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1356	1	292	9	N	265	177	1			283

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

*01	10075	X	8186	-0-	-1889	B	-0-	7209	3	977	9	N	888	912	1	1	8	175
*02	9100	X	6770	-0-	-2330	B	-0-	5946	3	824	9	N	749	744	1			180
*03	9703	X	9250	-0-	-453	B	-0-	8146	3	1104	9	N	1004	873	1	1	8	310
04	9096	X	9096	-0-	-0-	B	-0-	13	1	7972	3	N	1010	1068	1			252
								1111	9									
05	8762	X	8762	-0-	-0-	B	-0-	507	1	7294	3	N	874	1041	1			85
								961	9									
*06	8940	X	2936	-0-	-6004	B	-0-	578	1	2004	3	N	322	294	1			113
								354	9									
07	9393	X	1269	-0-	-8124	B	-0-	495	1	616	3	N	144	184	1			73
								158	9									

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

*01	5921	X	5556	-0-	-365	B	-10485	5358	3	198	9	N	180	180	1			212
*02	5236	X	4630	-0-	-606	B	-10485	4478	3	152	9	N	138	188	1			162
*03	5735	X	5187	-0-	-548	B	-10485	5009	3	178	9	N	162	179	1			145
04	5610	X	4916	-0-	-694	B	-10485	4750	3	166	9	N	151	181	1			115
05	5797	X	5032	-0-	-765	B	-10485	4893	3	139	9	N	126	171	1			70
*06	5370	X	4663	-0-	-707	B	-10485	4523	3	140	9	N	127	160	1			37
07	5177	X	4272	-0-	-905	B	-10485	4123	3	149	9	N	135					172

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1550	X	705	-0-	-845 B	-27834	176	1	182	3	N	315	363	1			200
							347	9									
*02	1232	X	496	-0-	-736 B	-27834	146	1	95	3	N	232	352	1			80
							255	9									
*03	1209	X	629	-0-	-580 B	-27834	184	1	125	3	N	291	178	1			193
							320	9									
04	1050	X	892	-0-	-158 B	-27834	197	1	402	3	N	266	357	1			102
							293	9									
05	992	X	565	-0-	-427 B	-27834	146	1	174	3	N	223	173	1			152
							245	9									
*06	1110	X	416	-0-	-694 B	-27834	96	1	53	3	N	243	190	1			205
							267	9									
07	930	N	688	-0-	-242 B	-27834	98	1	290	3	N	273	375	1			103
							300	9									

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

*01	3224	X	2801	-0-	-423 B	-13765	192	1	2187	3	N	384	311	1			215
							422	9									
*02	2912	X	2128	-0-	-784 B	-13765	32	1	1729	3	N	334	361	1			188
							367	9									
*03	3193	X	2240	-0-	-953 B	-13765	1869	3	371	9	N	337	357	1			168
04	3180	X	2507	-0-	-673 B	-13765	242	1	1898	3	N	334	330	1			172
							367	9									
05	3286	X	2847	-0-	-439 B	-13765	433	1	2059	3	N	323	182	1			313
							355	9									
*06	2700	X	1851	-0-	-849 B	-13765	304	1	1294	3	N	230	343	1			200
							253	9									
07	2604	X	1193	-0-	-1411 B	-13765	84	1	909	3	N	182	177	1			205
							200	9									

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

*01	1023	N	110	-0-	-913 B	-0-	64	3	46	9	N	42					157
*02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	15					172
*03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	74					246
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	15	176	1			85
05	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	52					137
*06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	23					160
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	67					227

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

*01	11377	X	6524	-0-	-4853 B	-0-	482	1	4982	3	N	964	771	1	1	8	299
							1060	9									
*02	9352	X	6223	-0-	-3129 B	-0-	441	1	4838	3	N	858	905	1	3	8	249
							944	9									
*03	9114	X	6504	-0-	-2610 B	-0-	464	1	5047	3	N	903	908	1			244
							993	9									
04	7177	X	7177	-0-	-0- B	-0-	616	1	5306	3	N	1141	1091	1			294
							1255	9									
05	6880	X	6880	-0-	-0- B	-0-	754	1	5148	3	N	889	904	1			279
							978	9									
*06	6660	X	5582	-0-	-1078 B	-0-	773	1	3852	3	N	870	858	1			291
							957	9									
07	7409	X	5634	-0-	-1775 B	-0-	868	1	3816	3	N	864	915	1			240
							950	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8897	X	5705	-0-	-3192 B	-8039	226	1	5052	3	N	388	314	1			222
							427	9									
*02	8036	X	4790	-0-	-3246 B	-8039	10	1	4418	3	N	329	337	1	1	8	213
							362	9									
*03	8897	X	5040	-0-	-3857 B	-8039	47	1	4683	3	N	282	337	1			158
							310	9									
04	7410	X	5027	-0-	-2383 B	-8039	180	1	4484	3	N	330	188	1			300
							363	9									
05	5859	X	5447	-0-	-412 B	-8039	216	1	4806	3	N	386	524	1			162
							425	9									
*06	5520	X	5679	-0-	159 B	-7880	220	1	5031	3	N	389	184	1			367
							428	9									
07	5301	X	5052	-0-	-249 B	-7880	232	1	4458	3	N	329	531	1			165
							362	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

*01	8432	X	7508	-0-	-924 B	-3763	306	1	6761	3	N	401	381	1			113
							441	9									
*02	7616	X	6450	-0-	-1166 B	-3763	14	1	6044	3	N	356	364	1			105
							392	9									
*03	7688	X	7199	-0-	-489 B	-3763	67	1	6705	3	N	388	383	1			110
							427	9									
04	7350	X	7063	-0-	-287 B	-3763	258	1	6421	3	N	349	352	1			107
							384	9									
05	7502	X	7319	-0-	-183 B	-3763	298	1	6623	3	N	362	187	1			282
							398	9									
*06	7260	X	6980	-0-	-280 B	-3763	279	1	6342	3	N	326	375	1			233
							359	9									
07	7285	X	7039	-0-	-246 B	-3763	331	1	6352	3	N	324	330	1			227
							356	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

*01	7874	X	6267	-0-	-1607 B	-1577	686	1	5162	3	N	381	486	1			112
							419	9									
*02	7084	X	4868	-0-	-2216 B	-1577	353	1	4123	3	N	356	183	1			285
							392	9									
*03	7471	X	4991	-0-	-2480 B	-1577	403	1	4178	3	N	373	540	1			118
							410	9									
04	6390	X	4894	-0-	-1496 B	-1577	397	1	4115	3	N	347	182	1			283
							382	9									
05	6448	X	5000	-0-	-1448 B	-1577	451	1	4119	3	N	391	356	1			318
							430	9									
*06	6060	X	3720	-0-	-2340 B	-1577	487	1	2905	3	N	298	338	1			278
							328	9									
07	5394	X	4173	-0-	-1221 B	-1577	515	1	3223	3	N	395	354	1			319
							435	9									

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

*01	186	X	185	-0-	-1 B	-0-	164	3	21	9	N	19					167
*02	1064	X	524	-0-	-540 B	-0-	482	3	42	9	N	38					205
*03	1178	X	99	-0-	-1079 B	-0-	92	3	7	9	N	6					211
04	1140	X	300	-0-	-840 B	-0-	299	3	1	9	N	1					212
05	589	X	227	-0-	-362 B	-0-	218	3	9	9	N	8	172	1			48
*06	570	X	124	-0-	-446 B	-0-	116	3	8	9	N	7					55
*07	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	498	3	58	9	N	53					108

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2418	X	2030	-0-	-388 B	-24611	602	1	859	3	N	517	485	1			270
							569	9									
*02	2184	X	1845	-0-	-339 B	-24611	459	1	868	3	N	471	541	1	2	8	198
							518	9									
*03	2418	X	2040	-0-	-378 B	-24611	580	1	943	3	N	470	546	1	2	8	120
							517	9									
04	2190	X	1941	-0-	-249 B	-24611	560	1	866	3	N	468	366	1			222
							515	9									
05	2077	X	1680	-0-	-397 B	-24611	434	1	738	3	N	462	547	1			137
							508	9									
*06	2010	X	1706	-0-	-304 B	-24611	403	1	779	3	N	476	311	1			302
							524	9									
07	2046	X	1613	-0-	-433 B	-24611	409	1	703	3	N	455	360	1			397
							501	9									

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4805	X	2207	-0-	-2598 B	-0-	869	1	1148	3	N	173	189	1			180
							190	9									
*02	4144	X	1436	-0-	-2708 B	-0-	875	1	436	3	N	114	179	1			115
							125	9									
*03	4216	X	1636	-0-	-2580 B	-0-	1240	1	235	3	N	146					261
							161	9									
04	3930	X	2049	-0-	-1881 B	-0-	1155	1	692	3	N	184	184	1			261
							202	9									
05	3627	X	1517	-0-	-2110 B	-0-	1160	1	228	3	N	117	182	1			196
							129	9									
*06	2130	X	1698	-0-	-432 B	-0-	1160	1	380	3	N	144	175	1			165
							158	9									
07	2108	X	1041	-0-	-1067 B	-0-	957	1	84	9	N	76					241

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
*03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	2597	-0-	-720 B	-0-	832	1	1657	3	N	98	179	1			149
							108	9									
*02	2940	X	2437	-0-	-503 B	-0-	811	1	1504	3	N	111					260
							122	9									
*03	3255	X	2639	-0-	-616 B	-0-	897	1	1609	3	N	121	171	1			210
							133	9									
04	2940	X	2668	-0-	-272 B	-0-	863	1	1705	3	N	91	182	1			119
							100	9									
05	2858	X	2858	-0-	-0- B	-0-	899	1	1835	3	N	113					232
							124	9									
*06	2660	X	2660	-0-	-0- B	-0-	870	1	1691	3	N	90	179	1			143
							99	9									
07	2759	X	2433	-0-	-326 B	-0-	897	1	1446	3	N	82					225
							90	9									

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
*01	7874	X	6580	-0-	-1294 B	-17385	495	1	4928	3	N	1052	1116	1	1	8	142
							1157	9									
*02	6860	X	6846	-0-	-14 B	-17385	555	1	5254	3	N	943	848	1			237
							1037	9									
*03	7626	X	7112	-0-	-514 B	-17385	621	1	5413	3	N	980	921	1	1	8	295
							1078	9									
04	7200	X	6339	-0-	-861 B	-17385	578	1	4831	3	N	845	920	1			220
							930	9									
05	7440	X	183	-0-	-7257 B	-17385	152	1	31	9	N	28	188	1			60
*06	7350	X	638	-0-	-6712 B	-17385	76	1	463	3	N	90					150
							99	9									
07	7595	X	6322	-0-	-1273 B	-17385	535	1	4730	3	N	961	909	1			202
							1057	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

*01	13113	X	9951	-0-	-3162 B	-0-	8848	3	1103	9	N	1003	1153	1			143
*02	10248	X	9286	-0-	-962 B	-0-	8326	3	960	9	N	873	866	1			150
*03	10695	X	9948	-0-	-747 B	-0-	8913	3	1035	9	N	941	854	1			237
04	9870	X	9496	-0-	-374 B	-0-	8536	3	960	9	N	873	897	1			213
05	10261	X	9480	-0-	-781 B	-0-	8541	3	939	9	N	854	869	1			198
*06	9960	X	9050	-0-	-910 B	-0-	8181	3	869	9	N	790	830	1			158
07	10292	X	9237	-0-	-1055 B	-0-	8353	3	884	9	N	804	855	1			107

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

*01	5797	X	5201	-0-	-596 B	-6690	806	1	3412	3	N	894	903	1	1	8	182
							983	9									
*02	5068	X	4716	-0-	-352 B	-6690	687	1	3189	3	N	764	716	1			230
							840	9									
*03	5859	X	5536	-0-	-323 B	-6690	792	1	3734	3	N	918	896	1			252
							1010	9									
04	5670	X	4763	-0-	-907 B	-6690	749	1	3101	3	N	830	875	1			207
							913	9									
05	5332	X	4573	-0-	-759 B	-6690	733	1	2972	3	N	789	714	1			282
							868	9									
*06	5040	X	4179	-0-	-861 B	-6690	686	1	2620	3	N	794	919	1			157
							873	9									
07	5549	X	3710	-0-	-1839 B	-6690	703	1	2076	3	N	846	750	1			253
							931	9									

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

*01	6727	X	6727	-0-	-0- B	-0-	1283	1	5199	3	N	223	185	1			288
							245	9									
*02	6076	X	5402	-0-	-674 B	-0-	1232	1	3933	3	N	215	345	1			158
							237	9									
*03	6727	X	5473	-0-	-1254 B	-0-	1346	1	3898	3	N	208	183	1			183
							229	9									
04	6270	X	5335	-0-	-935 B	-0-	1247	1	3854	3	N	213	178	1			218
							234	9									
05	6727	X	5324	-0-	-1403 B	-0-	1349	1	3702	3	N	248	178	1			288
							273	9									
*06	6510	X	4714	-0-	-1796 B	-0-	1320	1	3188	3	N	187	357	1			118
							206	9									
07	5983	X	5316	-0-	-667 B	-0-	1364	1	3698	3	N	231	177	1			172
							254	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
*01	9238	X	11767	-0-	2529 B	-1791	640 1089	1 9	10038	3	N	990	1132	1	3	8	232
*02	7323	X	9114	-0-	1791 B	-0-	535 818	1 9	7761	3	N	744	553	1			423
*03	9138	X	9138	-0-	-0- B	-0-	523 754	1 9	7861	3	N	685	909	1	1	8	198
04	11370	X	6589	-0-	-4781 B	-0-	513 582	1 9	5494	3	N	529	542	1			185
05	11749	X	5661	-0-	-6088 B	-0-	543 519	1 9	4599	3	N	472	374	1			283
*06	11370	X	6761	-0-	-4609 B	-0-	582 579	1 9	5600	3	N	526	361	1			448
*07	10680	X	10680	-0-	-0- B	-0-	776 836	1 9	9068	3	N	760	1046	1			162

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12493	X	8923	-0-	-3570 B	-0-	613 556	1 9	7754	3	N	505	544	1			215
*02	10556	X	6378	-0-	-4178 B	-0-	872 385	1 9	5121	3	N	350	360	1			205
*03	10943	X	2373	-0-	-8570 B	-0-	586 158	1 9	1629	3	N	144	179	1			170
04	10200	X	684	-0-	-9516 B	-0-	469 54	1 9	161	3	N	49					219
05	10540	X	656	-0-	-9884 B	-0-	606	1	50	9	N	45					264
06	8640	X	-0-	-0-	-8640 B	-0-					N	-0-					264
07	7068	X	2747	-0-	-4321 B	-0-	615 265	1 9	1867	3	N	241	358	1			147

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2635	X	2422	-0-	-213 B	-0-	503 326	1 9	1593	3	N	296	362	1	2	8	80
*02	2380	X	1976	-0-	-404 B	-0-	476 279	1 9	1221	3	N	254	180	1	2	8	152
*03	2573	X	2366	-0-	-207 B	-0-	527 317	1 9	1522	3	N	288	361	1	1	8	78
04	2460	X	2361	-0-	-99 B	-0-	505 292	1 9	1564	3	N	265	160	1			183
05	2511	X	2425	-0-	-86 B	-0-	523 296	1 9	1606	3	N	269	360	1			92
*06	2340	X	2284	-0-	-56 B	-0-	506 274	1 9	1504	3	N	249	183	1			158
07	2449	N	2290	-0-	-159 B	-0-	527 270	1 9	1493	3	N	245	353	1			50

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	1320	-0-	-1222 B	-0-	457 41	1 9	822	3	N	37	182	1			157
*02	1904	X	628	-0-	-1276 B	-0-	353 29	1 9	246	3	N	26					183
*03	2108	X	769	-0-	-1339 B	-0-	289 46	1 9	434	3	N	42					225
04	1950	X	180	-0-	-1770 B	-0-	142 13	1 9	25	3	N	12					237
05	1333	X	228	-0-	-1105 B	-0-	211 3	1 9	14	3	N	3					240
*06	1290	X	260	-0-	-1030 B	-0-	222 13	1 9	25	3	N	12					252
*07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	217	1	23	9	N	21					273

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1649	3	N	329					427
							362	9									
*02	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	1115	1	1419	3	N	258	555	1			130
							284	9									
*03	3068	X	3068	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1533	3	N	268	190	1			208
							295	9									
04	3150	X	2553	-0-	-597 B	-0-	1200	1	1085	3	N	244	357	1			95
							268	9									
05	3255	X	2131	-0-	-1124 B	-0-	1240	1	662	3	N	208	170	1			133
							229	9									
*06	3150	X	1516	-0-	-1634 B	-0-	1200	1	112	3	N	185	185	1			133
							204	9									
07	3131	X	2341	-0-	-790 B	-0-	1240	1	849	3	N	229	182	1			180
							252	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	1264	1	2832	3	N	121					185
							133	9									
*02	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	1227	1	2127	3	N	80	178	1			87
							88	9									
*03	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	1346	1	1824	3	N	83					170
							91	9									
04	3030	X	2937	-0-	-93 B	-0-	1277	1	1586	3	N	67	185	1			52
							74	9									
05	3131	X	2538	-0-	-593 B	-0-	1281	1	1173	3	N	76					128
							84	9									
*06	3030	X	2964	-0-	-66 B	-0-	1265	1	1609	3	N	82					210
							90	9									
07	3131	X	3124	-0-	-7 B	-0-	1208	1	1807	3	N	99	192	1			117
							109	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4920	X	4920	-0-	-0- B	-0-	1240	1	3083	3	N	543	537	1			244
							597	9									
*02	4285	X	4285	-0-	-0- B	-0-	1120	1	2635	3	N	482	521	1			205
							530	9									
*03	4286	X	4286	-0-	-0- B	-0-	1240	1	2484	3	N	511	522	1			194
							562	9									
04	4620	X	2961	-0-	-1659 B	-0-	1069	1	1388	3	N	458	360	1			292
							504	9									
05	4929	X	3646	-0-	-1283 B	-0-	1240	1	1863	3	N	494	715	1			71
							543	9									
*06	4770	X	2870	-0-	-1900 B	-0-	1040	1	1402	3	N	389	363	1			97
							428	9									
07	4743	X	-0-	-0-	-4743 B	-0-					N	-0-					97

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
*01	3844	X	3441	-0-	-403 B	-0-	1321	1	1780	3	N	309	376	1	1	8	130
							340	9									
*02	3416	X	2956	-0-	-460 B	-0-	1227	1	1441	3	N	262	174	1			218
							288	9									
*03	3565	X	3198	-0-	-367 B	-0-	1360	1	1526	3	N	284	362	1			140
							312	9									
04	3450	X	2940	-0-	-510 B	-0-	1284	1	1333	3	N	294	184	1			250
							323	9									
05	3534	X	2899	-0-	-635 B	-0-	1364	1	1207	3	N	298	355	1			193
							328	9									
*06	3330	X	2625	-0-	-705 B	-0-	1261	1	1080	3	N	258	343	1			108
							284	9									
07	3286	X	2850	-0-	-436 B	-0-	1364	1	1215	3	N	246	179	1			175
							271	9									

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

*01	2728	X	2695	-0-	-33 B	-0-	177	1	2008	3	N	464	549	1			207
							510	9									
*02	2464	X	2387	-0-	-77 B	-0-	35	1	1903	3	N	408	352	1			263
							449	9									
*03	2728	X	2514	-0-	-214 B	-0-	2087	3	427	9	N	388	539	1			112
04	2863	X	2863	-0-	-0- B	-0-	270	1	2145	3	N	407	356	1			163
							448	9									
05	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	434	1	2021	3	N	413	358	1			218
							454	9									
*06	2610	X	2306	-0-	-304 B	-0-	353	1	1531	3	N	384	517	1			85
							422	9									
07	2728	N	2192	-0-	-536 B	-0-	151	1	1639	3	N	365	180	1			270
							402	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		198
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		198
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		198
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		198
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		198
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		198

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-82509	N	-0-		72
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-82509	N	-0-		72
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-82509	N	-0-		72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-82509	N	-0-		72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-82509	N	-0-		72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-82509	N	-0-		72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-82509	N	-0-		72

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2015	X	1551	-0-	-464 B	-8769	100	1	1157	3	N	267	387	1			200
							294	9									
*02	1988	X	1987	-0-	-1 B	-8769	87	1	1551	3	N	317	369	1			148
							349	9									
*03	2604	X	2006	-0-	-598 B	-8769	291	1	1395	3	N	291	181	1			258
							320	9									
04	2520	X	1873	-0-	-647 B	-8769	306	1	1266	3	N	274	381	1			151
							301	9									
05	2201	X	2003	-0-	-198 B	-8769	367	1	1318	3	N	289	177	1			263
							318	9									
*06	2130	X	1721	-0-	-409 B	-8769	270	1	1161	3	N	264	377	1			150
							290	9									
07	1922	N	1675	-0-	-247 B	-8769	297	1	1084	3	N	267	191	1			226
							294	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

*01	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2150	4	395	9	N	359	366	1			168
*02	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	1924	4	360	9	N	327	348	1			147
*03	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2130	4	393	9	N	357	359	1			145
04	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2040	4	371	9	N	337	179	1			303
05	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	2071	4	361	9	N	328	366	1			265
06	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	1973	4	345	9	N	314	356	1			223
*07	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2045	4	310	9	Y	282	368	1			137

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

*01	2571	X	2571	-0-	-0- B	-0-	2098	4	473	9	N	430	372	1			278
*02	2305	X	2305	-0-	-0- B	-0-	1874	4	431	9	N	392	352	1			318
*03	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2012	4	442	9	N	402	515	1			205
04	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2083	4	437	9	N	397	367	1			235
05	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2015	4	435	9	N	395	365	1			265
06	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	1957	4	394	9	N	358	365	1			258
*07	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	2164	4	376	9	Y	342	365	1			235

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

*01	5425	X	350	-0-	-5075 B	-0-	324	1	12	3	N	13					128
							14	9									
*02	4620	X	186	-0-	-4434 B	-0-	167	1	11	3	N	7					135
							8	9									
*03	3596	X	180	-0-	-3416 B	-0-	122	1	26	3	N	29	1	8			163
							32	9									
04	6096	X	6096	-0-	-0- B	-0-	737	1	4876	3	N	439	384	1			218
							483	9									
05	6713	X	6713	-0-	-0- B	-0-	1240	1	5015	3	N	416	379	1			255
							458	9									
*06	4358	X	4358	-0-	-0- B	-0-	1200	1	2873	3	N	259	369	1			145
							285	9									
07	6293	X	3869	-0-	-2424 B	-0-	1240	1	2380	3	N	226	186	1			185
							249	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2992 N	2992	-0-	-0- B	-0-	895	1	1907	3	N	173	193	1			201
						190	9									
*02	2570 X	2570	-0-	-0- B	-0-	811	1	1584	3	N	159	187	1			173
						175	9									
*03	2613 X	2613	-0-	-0- B	-0-	899	1	1556	3	N	144	179	1			138
						158	9									
04	2520 X	2416	-0-	-104 B	-0-	870	1	1410	3	N	124	178	1			84
						136	9									
05	2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	899	1	1672	3	N	148	172	1			60
						163	9									
*06	2520 X	2376	-0-	-144 B	-0-	866	1	1412	3	N	89					149
						98	9									
*07	2649 X	2649	-0-	-0- B	-0-	893	1	1572	3	N	167	179	1			137
						184	9									

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

*01	4030 X	3491	-0-	-539 B	-0-	1036	1	2056	3	N	363	362	1			223
						399	9									
*02	3472 X	3295	-0-	-177 B	-0-	963	1	1957	3	N	341	361	1			203
						375	9									
*03	3813 X	3320	-0-	-493 B	-0-	1048	1	1947	3	N	295	351	1			147
						325	9									
04	3660 X	3482	-0-	-178 B	-0-	1009	1	2077	3	N	360	359	1			148
						396	9									
05	3782 X	3284	-0-	-498 B	-0-	925	1	1968	3	N	355	178	1			325
						391	9									
*06	3540 X	3444	-0-	-96 B	-0-	834	1	2189	3	N	383	523	1			185
						421	9									
*07	4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	1123	1	3357	3	N	446	356	1			275
						491	9									

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

*01	5239 X	2977	-0-	-2262 B	-0-	2783	3	194	9	N	176	158	1			145
*02	5371 X	5371	-0-	-0- B	-0-	5138	3	233	9	N	212	149	1			208
*03	7176 X	7176	-0-	-0- B	-0-	6789	3	387	9	N	352	337	1			223
04	4755 X	4755	-0-	-0- B	-0-	4514	3	241	9	N	219	359	1			83
05	5859 X	3775	-0-	-2084 B	-0-	3566	3	209	9	N	190	176	1			97
*06	7080 X	3162	-0-	-3918 B	-0-	2994	3	168	9	N	153	178	1			72
07	7161 X	2728	-0-	-4433 B	-0-	2590	3	138	9	N	125					197

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

*01	9858 X	9104	-0-	-754 B	-0-	8687	3	417	9	N	379	494	1			148
*02	8904 X	7533	-0-	-1371 B	-0-	7186	3	347	9	N	315	363	1			100
*03	9858 X	7940	-0-	-1918 B	-0-	7542	3	398	9	N	362	359	1			103
04	9090 X	7505	-0-	-1585 B	-0-	7133	3	372	9	N	338	168	1			273
05	9114 X	7530	-0-	-1584 B	-0-	7192	3	338	9	N	307	332	1			248
*06	8820 X	7094	-0-	-1726 B	-0-	6771	3	323	9	N	294	314	1			228
07	8339 X	6737	-0-	-1602 B	-0-	6420	3	317	9	N	288	359	1			157

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4929	X	4349	-0-	-580 B	-0-	1357	1	2517	3	N	432	554	1			123
							475	9									
*02	4452	X	3986	-0-	-466 B	-0-	1232	1	2368	3	N	351	377	1			97
							386	9									
*03	4588	X	4092	-0-	-496 B	-0-	1348	1	2326	3	N	380	359	1			118
							418	9									
04	4440	X	3956	-0-	-484 B	-0-	1310	1	2241	3	N	368	379	1			107
							405	9									
05	4588	X	4303	-0-	-285 B	-0-	1355	1	2527	3	N	383	367	1			123
							421	9									
*06	4260	X	4160	-0-	-100 B	-0-	1306	1	2440	3	N	376	371	1			128
							414	9									
07	4402	X	4091	-0-	-311 B	-0-	1342	1	2360	3	N	354	369	1			113
							389	9									

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					117

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

*01	14688	X	14688	-0-	-0- B	-0-	13534	3	1154	9	N	1049	1163	1			188
*02	12136	X	12136	-0-	-0- B	-0-	11215	3	921	9	N	837	877	1			148
*03	10406	X	10406	-0-	-0- B	-0-	9585	3	821	9	N	746	714	1			180
04	12595	X	12595	-0-	-0- B	-0-	11665	3	930	9	N	845	722	1			303
05	10847	X	10847	-0-	-0- B	-0-	10016	3	831	9	N	755	716	1			342
*06	11494	X	11494	-0-	-0- B	-0-	10655	3	839	9	N	763	893	1			212
*07	11288	X	11288	-0-	-0- B	-0-	10465	3	823	9	N	748	722	1			238

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

*01	4061	X	3982	-0-	-79 B	-0-	1240	1	2448	3	N	267	195	1			210
							294	9									
*02	3584	X	3080	-0-	-504 B	-0-	1120	1	1728	3	N	211	188	1			233
							232	9									
*03	3813	X	3287	-0-	-526 B	-0-	1240	1	1798	3	N	226	369	1			90
							249	9									
04	3810	X	3036	-0-	-774 B	-0-	1200	1	1649	3	N	170	187	1			73
							187	9									
05	3968	X	3529	-0-	-439 B	-0-	1240	1	2028	3	N	237	188	1			122
							261	9									
*06	3840	X	3159	-0-	-681 B	-0-	1200	1	1750	3	N	190	167	1			145
							209	9									
07	3410	X	3298	-0-	-112 B	-0-	1193	1	1845	3	N	236	183	1			198
							260	9									

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

*01	267	X	267	-0-	-0- B	-0-	264	3	3	9	N	3	3	8			177
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
*03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5022	X	3740	-0-	-1282 B	-24633	2897	3	843	9	N	766	718	1			288
*02	4508	X	4033	-0-	-475 B	-24633	90	1	3031	3	N	829	914	1			203
							912	9									
*03	4991	X	3968	-0-	-1023 B	-24633	295	1	2811	3	N	784	732	1			255
							862	9									
04	4620	X	3654	-0-	-966 B	-24633	341	1	2514	3	N	726	726	1			255
							799	9									
05	4557	X	3127	-0-	-1430 B	-24633	310	1	2082	3	N	668	551	1			372
							735	9									
*06	4320	X	2952	-0-	-1368 B	-24633	308	1	1971	3	N	612	717	1			267
							673	9									
07	4464	X	3155	-0-	-1309 B	-24633	372	1	2090	3	Y	630	722	1			175
							693	9									

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

*01	4247	X	3149	-0-	-1098 B	-390	958	1	1593	3	N	544	358	1			333
							598	9									
*02	4284	X	1915	-0-	-2369 B	-390	752	1	636	3	N	479	549	1			263
							527	9									
*03	4743	X	1911	-0-	-2832 B	-390	839	1	574	3	N	453	544	1			172
							498	9									
04	3870	X	1794	-0-	-2076 B	-390	791	1	465	3	N	489	359	1			302
							538	9									
05	3348	X	1866	-0-	-1482 B	-390	831	1	528	3	N	461	543	1			220
							507	9									
*06	3060	X	1834	-0-	-1226 B	-390	820	1	504	3	N	464	534	1			150
							510	9									
07	2108	X	1989	-0-	-119 B	-390	883	1	692	3	N	376	353	1			173
							414	9									

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-30589					N	-0-					68
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-30589					N	-0-					68
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-30589					N	-0-					68
04	14B2	EXT	956	-0-	956 B	-29633	240	1	402	3	N	285	188	1			165
							314	9									
05	14B2	EXT	3365	-0-	3365 B	-26268	735	1	1515	3	N	1014	927	1			252
							1115	9									
*06	14B2	EXT	1001	-0-	1001 B	-25267	269	1	732	9	N	665	714	1			203
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-25267					N	551	575	1			179

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

*01	2356	X	261	-0-	-2095 B	-85794	52	1	209	9	N	190	171	1			36
*02	1988	X	230	-0-	-1758 B	-85794	65	1	165	9	N	150	171	1			15
*03	1240	X	106	-0-	-1134 B	-85794	30	1	76	9	N	69	73	1			11
04	810	X	104	-0-	-706 B	-85794	36	1	68	9	N	62	62	1			11
05	620	X	1813	-0-	1193 B	-84601	327	1	1075	3	N	374	286	1			99
							411	9									
*06	330	X	5484	-0-	5154 B	-79447	580	1	3479	3	N	1295	1241	1			153
							1425	9									
07	248	X	4138	-0-	3890 B	-75557	536	1	2633	3	N	881	940	1			94
							969	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988 X	1961	-0-	-27 B	-0-	125	1	1095	2	N	674	699	1			141
						741	9									
03	1914 X	1914	-0-	-0- B	-0-	19	1	1293	2	N	547	573	1			115
						602	9									
04	2160 X	1893	-0-	-267 B	-0-	90	1	1143	2	N	600	547	1	1	8	167
						660	9									
05	2232 X	2075	-0-	-157 B	-0-	233	1	1175	2	N	606	643	1			130
						667	9									
06	2160 X	1789	-0-	-371 B	-0-	90	1	932	2	N	697	644	1			183
						767	9									
07	1953 N	1925	-0-	-28 B	-0-	33	1	891	2	N	910	885	1			208
						1001	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

02	4956 X	2950	-0-	-2006 B	-23163	2950	3			Y	-0-					51
03	6293 X	4361	-0-	-1932 B	-23163	3458	3	903	9	Y	821	690	1			182
04	6090 X	3185	-0-	-2905 B	-23163	2965	3	220	9	Y	200	223	1			159
05	6293 X	2268	-0-	-4025 B	-23163	2268	3			Y	-0-					159
06	4230 X	2345	-0-	-1885 B	-23163	2345	3			Y	-0-					159
07	4371 X	3166	-0-	-1205 B	-23163	2668	3	498	9	Y	453	376	1			236

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

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-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

02	8876 X	5801	-0-	-3075 B	-0-	5801	3			Y	-0-					12
03	9827 X	6185	-0-	-3642 B	-0-	6093	3	92	9	Y	84	77	1			19
04	7410 X	5697	-0-	-1713 B	-0-	5673	3	24	9	Y	22	23	1			18
05	6417 X	4998	-0-	-1419 B	-0-	4998	3			Y	-0-					18
06	6210 X	4523	-0-	-1687 B	-0-	4523	3			Y	-0-					18
07	6417 X	5258	-0-	-1159 B	-0-	5180	3	78	9	Y	71	52	1			37

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

02	7560 X	31	-0-	-7529 B	-0-	31	3			Y	-0-					234
03	8370 X	282	-0-	-8088 B	-0-	102	3	180	9	Y	164	362	1			36
04	5430 X	196	-0-	-5234 B	-0-	53	3	143	9	Y	130	63	1			103
05	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					103
06	270 X	39	-0-	-231 B	-0-	39	3			Y	-0-					103
07	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-	103	1			-0-

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

02	4368 X	2810	-0-	-1558 B	-0-	2810	3			Y	-0-					4
03	4836 X	3172	-0-	-1664 B	-0-	2861	3	311	9	Y	283	224	2			63
04	3420 X	2150	-0-	-1270 B	-0-	2122	3	28	9	Y	25	68	2			20
05	3100 X	62	-0-	-3038 B	-0-	62	3			Y	-0-					20
06	3060 X	339	-0-	-2721 B	-0-	339	3			Y	-0-					20
07	3162 X	195	-0-	-2967 B	-0-	150	3	45	9	Y	41	40	1			21

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7980	X	4998	-0-	-2982 B	-0-	4998	3			Y	-0-					-0-
03	8835	X	5167	-0-	-3668 B	-0-	5166	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5970	X	4516	-0-	-1454 B	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
05	5549	X	3762	-0-	-1787 B	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
06	5370	X	3752	-0-	-1618 B	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
07	5549	X	4029	-0-	-1520 B	-0-	4016	3	13	9	Y	12	6	1			6

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2511	-0-	-1549 B	-0-	2258	3	253	9	Y	230	230	1			-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0- B	-0-	2824	3	300	9	Y	273	273	1			-0-
04	2850	X	2372	-0-	-478 B	-0-	2108	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
05	2945	X	2041	-0-	-904 B	-0-	1814	3	227	9	Y	206	206	1			-0-
06	3030	X	2491	-0-	-539 B	-0-	2278	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
07	3131	X	2605	-0-	-526 B	-0-	2385	3	220	9	Y	200	200	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3210	-0-	-570 B	-0-	2395	3	815	9	Y	741	741	1			-0-
03	4061	X	3317	-0-	-744 B	-0-	2467	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
04	3840	X	3091	-0-	-749 B	-0-	2291	3	800	9	Y	727	727	1			-0-
05	3968	X	3160	-0-	-808 B	-0-	2361	3	799	9	Y	726	726	1			-0-
06	3450	X	2974	-0-	-476 B	-0-	2241	3	733	9	Y	666	664	1	2	8	-0-
07	3565	X	3091	-0-	-474 B	-0-	2348	3	743	9	Y	675	675	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3388	X	2880	-0-	-508 B	-0-	2280	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
03	3596	X	2921	-0-	-675 B	-0-	2320	3	601	9	Y	546	546	1			-0-
04	3270	X	2871	-0-	-399 B	-0-	2355	3	516	9	Y	469	469	1			-0-
05	3255	X	2815	-0-	-440 B	-0-	2355	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
06	3150	X	2724	-0-	-426 B	-0-	2193	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
07	3193	X	3032	-0-	-161 B	-0-	2283	3	749	9	Y	681	681	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

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

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	5180 X	4941	-0-	-239 B	-0-	4775	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
03	5580 X	5202	-0-	-378 B	-0-	5031	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
04	5400 X	4936	-0-	-464 B	-0-	4759	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
05	5580 X	5121	-0-	-459 B	-0-	4930	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
06	5280 X	4863	-0-	-417 B	-0-	4659	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
07	5456 X	4977	-0-	-479 B	-0-	4744	3	233	9	Y	212	212	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

02	3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	3726	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
03	5358 X	5358	-0-	-0- B	-0-	5070	3	288	9	Y	262	262	1			-0-
04	5149 X	5149	-0-	-0- B	-0-	4877	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
05	5755 X	5755	-0-	-0- B	-0-	5447	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
06	4762 X	4762	-0-	-0- B	-0-	4519	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
*07	5363 X	5363	-0-	-0- B	-0-	5086	3	277	9	Y	252	252	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

02	4564 X	4021	-0-	-543 B	-0-	126	1	2920	3	Y	886	886	1			-0-
						975	9									
03	5053 X	4677	-0-	-376 B	-0-	156	1	3279	3	Y	1129	1129	1			-0-
						1242	9									
04	4432 X	4432	-0-	-0- B	-0-	153	1	3118	3	Y	1055	1055	1			-0-
						1161	9									
05	4464 X	4446	-0-	-18 B	-0-	161	1	3168	3	Y	1015	1015	1			-0-
						1117	9									
06	4530 X	4150	-0-	-380 B	-0-	164	1	2984	3	Y	911	911	1			-0-
						1002	9									
07	4681 X	4105	-0-	-576 B	-0-	148	1	2941	3	Y	924	924	1			-0-
						1016	9									

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

02	5432 X	5151	-0-	-281 B	-0-	4908	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
03	6014 X	5495	-0-	-519 B	-0-	5238	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
04	5820 X	5239	-0-	-581 B	-0-	4997	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
05	6014 X	5533	-0-	-481 B	-0-	5292	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
06	5820 X	5200	-0-	-620 B	-0-	4971	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
07	5704 X	5267	-0-	-437 B	-0-	5038	3	229	9	Y	208	208	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

02	4760 X	4364	-0-	-396 B	-0-	4178	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
03	5177 X	4765	-0-	-412 B	-0-	4586	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
04	4860 X	4447	-0-	-413 B	-0-	4280	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
05	4929 X	4681	-0-	-248 B	-0-	4538	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
06	4680 X	4494	-0-	-186 B	-0-	4342	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
07	4836 X	4562	-0-	-274 B	-0-	4393	3	169	9	Y	154	154	1			-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

02	5572 X	5073	-0-	-499 B	-0-	4869	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
03	6014 X	5546	-0-	-468 B	-0-	5335	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
04	5700 X	4487	-0-	-1213 B	-0-	4309	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
05	5797 X	5267	-0-	-530 B	-0-	5027	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
06	5520 X	4473	-0-	-1047 B	-0-	4275	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
07	5611 X	5195	-0-	-416 B	-0-	5009	3	186	9	Y	169	169	1			-0-

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
02	5516 X	4915	-0-	-601 B	-0-	4218	3	697	9	Y	634	634	1			-0-
03	5921 X	4814	-0-	-1107 B	-0-	4159	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
04	5610 X	5155	-0-	-455 B	-0-	4463	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
05	5766 X	1241	-0-	-4525 B	-0-	1076	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
06	5400 X	-0-	-0-	-5400 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	5456 X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					Y	-0-					-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

02	16072 X	11639	-0-	-4433 B	-0-	10191	3	1448	9	Y	1316	1316	1			-0-
03	17608 X	11999	-0-	-5609 B	-0-	10577	3	1422	9	Y	1293	1293	1			-0-
04	16380 X	11523	-0-	-4857 B	-0-	10189	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
05	15190 X	10552	-0-	-4638 B	-0-	9350	3	1202	9	Y	1093	1092	1	1	8	-0-
06	13380 X	12394	-0-	-986 B	-0-	11106	3	1288	9	Y	1171	1171	1			-0-
07	12896 X	10822	-0-	-2074 B	-0-	9710	3	1112	9	Y	1011	1011	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

02	3556 X	3263	-0-	-293 B	-0-	3044	3	219	9	N	199	199	1			-0-
03	3844 X	3542	-0-	-302 B	-0-	3363	3	179	9	N	163	163	1			-0-
04	3720 X	3401	-0-	-319 B	-0-	3235	3	166	9	N	151	151	1			-0-
05	3689 X	3358	-0-	-331 B	-0-	3167	3	191	9	N	174	174	1			-0-
06	3510 X	3293	-0-	-217 B	-0-	3143	3	150	9	N	136	136	1			-0-
07	3627 X	3263	-0-	-364 B	-0-	3113	3	150	9	N	136	136	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

02	2772 X	2518	-0-	-254 B	-0-	2257	3	261	9	Y	237	237	1			-0-
03	3069 X	2771	-0-	-298 B	-0-	2474	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
04	2850 X	2616	-0-	-234 B	-0-	2349	3	267	9	Y	243	243	1			-0-
05	2914 X	2476	-0-	-438 B	-0-	2231	3	245	9	Y	223	223	1			-0-
06	2820 X	2699	-0-	-121 B	-0-	2425	3	274	9	Y	249	249	1			-0-
07	2790 X	2721	-0-	-69 B	-0-	2467	3	254	9	Y	231	231	1			-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

02	7952 X	7415	-0-	-537 B	-0-	6964	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
03	8649 X	8120	-0-	-529 B	-0-	7632	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
04	8250 X	7746	-0-	-504 B	-0-	7294	3	452	9	Y	411	411	1			-0-
05	8525 X	7888	-0-	-637 B	-0-	7438	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
06	8250 X	7421	-0-	-829 B	-0-	7003	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
07	8215 X	7600	-0-	-615 B	-0-	7175	3	425	9	Y	386	386	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

02	3920 X	3317	-0-	-603 B	-0-	99	1	2423	3	Y	723	723	1			-0-
						795	9									
03	4216 X	3208	-0-	-1008 B	-0-	80	1	2262	3	Y	787	787	1			-0-
						866	9									
04	3930 X	3382	-0-	-548 B	-0-	136	1	2464	3	Y	711	711	1			-0-
						782	9									
05	3968 X	3546	-0-	-422 B	-0-	137	1	2641	3	Y	698	698	1			-0-
						768	9									
06	3840 X	3361	-0-	-479 B	-0-	147	1	2488	3	Y	660	660	1			-0-
						726	9									
07	3658 X	3223	-0-	-435 B	-0-	150	1	2361	3	Y	647	647	1			-0-
						712	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724 X	2388	-0-	-1336 B	-0-	1786	3	602	9	Y	547	547	1			-0-
03	3472 X	690	-0-	-2782 B	-0-	483	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
04	3695 X	3695	-0-	-0- B	-0-	2666	3	1029	9	Y	935	935	1			-0-
05	3038 X	2276	-0-	-762 B	-0-	1585	3	691	9	Y	628	628	1			-0-
06	2940 X	2162	-0-	-778 B	-0-	1522	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
07	3813 X	1815	-0-	-1998 B	-0-	1241	3	574	9	Y	522	522	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

02	2212 X	1709	-0-	-503 B	-0-	1326	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
03	1731 X	1731	-0-	-0- B	-0-	1291	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
04	3630 X	1477	-0-	-2153 B	-0-	1092	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
05	3751 X	1632	-0-	-2119 B	-0-	1252	3	380	9	Y	345	345	1			-0-
06	3630 X	1372	-0-	-2258 B	-0-	1036	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
07	1891 X	836	-0-	-1055 B	-0-	624	3	212	9	Y	193	193	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

02	10500 X	3674	-0-	-6826 B	-0-	2418	3	1256	9	Y	1142	1142	1			-0-
03	8928 X	3227	-0-	-5701 B	-0-	2186	3	1041	9	Y	946	946	1			-0-
04	6330 X	2652	-0-	-3678 B	-0-	1813	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
05	4898 X	2259	-0-	-2639 B	-0-	1529	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
06	4320 X	1872	-0-	-2448 B	-0-	1265	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
07	4061 X	537	-0-	-3524 B	-0-	357	3	180	9	Y	164	164	1			-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

02	2576 X	2154	-0-	-422 B	-0-	1966	3	188	9	N	171	171	1			-0-
03	2852 X	2293	-0-	-559 B	-0-	2110	3	183	9	N	166	166	1			-0-
04	2490 X	2137	-0-	-353 B	-0-	1941	3	196	9	N	178	178	1			-0-
05	2573 X	2173	-0-	-400 B	-0-	2020	3	153	9	N	139	139	1			-0-
06	2490 X	1749	-0-	-741 B	-0-	1630	3	119	9	N	108	108	1			-0-
07	2387 X	1025	-0-	-1362 B	-0-	958	3	67	9	N	61	61	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

02	1431 X	1431	-0-	-0- B	-0-	42	1	1030	3	Y	326	326	1			-0-
						359	9									
03	682 X	582	-0-	-100 B	-0-	13	1	383	3	Y	169	169	1			-0-
						186	9									
04	1686 X	1686	-0-	-0- B	-0-	62	1	1131	3	Y	448	448	1			-0-
						493	9									
05	1581 X	1424	-0-	-157 B	-0-	50	1	954	3	Y	382	382	1			-0-
						420	9									
06	1530 X	761	-0-	-769 B	-0-	32	1	539	3	Y	173	173	1			-0-
						190	9									
07	1736 N	275	-0-	-1461 B	-0-	11	1	166	3	Y	89	89	1			-0-
						98	9									

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

02	6440 X	5878	-0-	-562 B	-0-	5542	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
03	7006 X	5887	-0-	-1119 B	-0-	5303	3	584	9	Y	531	531	1			-0-
04	6630 X	6165	-0-	-465 B	-0-	5815	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
05	6541 X	6136	-0-	-405 B	-0-	5791	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
06	6300 X	5686	-0-	-614 B	-0-	5361	3	325	9	Y	295	294	1	1	8	-0-
07	6510 X	5473	-0-	-1037 B	-0-	5141	3	332	9	Y	302	302	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 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
02	2100	X	1887	-0-	-213 B	-0-	1435	3	452	9	Y	411	411	1			-0-
03	2573	X	1881	-0-	-692 B	-0-	1440	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
04	2490	X	1880	-0-	-610 B	-0-	1452	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
05	2573	X	1963	-0-	-610 B	-0-	1513	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
06	2010	X	1927	-0-	-83 B	-0-	1488	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
07	1953	N	1907	-0-	-46 B	-0-	1480	3	427	9	Y	388	388	1			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

02	3892	X	3703	-0-	-189 B	-0-	3531	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
03	4309	X	4185	-0-	-124 B	-0-	3999	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
04	4350	X	3780	-0-	-570 B	-0-	3608	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
05	4495	X	3795	-0-	-700 B	-0-	3627	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
06	4350	X	3534	-0-	-816 B	-0-	3373	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
07	4185	X	3642	-0-	-543 B	-0-	3486	3	156	9	Y	142	142	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

02	8092	X	4988	-0-	-3104 B	-0-	4894	3	94	9	N	85	85	1			-0-
03	7161	X	5774	-0-	-1387 B	-0-	5668	3	106	9	N	96	96	1			-0-
04	6300	X	5487	-0-	-813 B	-0-	5391	3	96	9	N	87	87	1			-0-
05	6417	X	6078	-0-	-339 B	-0-	5983	3	95	9	N	86	85	1	1	8	-0-
06	5880	X	5529	-0-	-351 B	-0-	5446	3	83	9	N	75	75	1			-0-
07	5766	X	5615	-0-	-151 B	-0-	5528	3	87	9	N	79	79	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

02	3024	X	2552	-0-	-472 B	-0-	2355	3	197	9	Y	179	179	1			-0-
03	3100	X	2372	-0-	-728 B	-0-	2153	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
04	3030	X	3002	-0-	-28 B	-0-	2908	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
05	3131	X	2532	-0-	-599 B	-0-	2365	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
06	3030	X	2487	-0-	-543 B	-0-	2293	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
07	3100	X	2538	-0-	-562 B	-0-	2362	3	176	9	Y	160	160	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

02	9632	X	8454	-0-	-1178 B	-0-	7337	3	1117	9	Y	1015	1015	1			-0-
03	10199	X	9158	-0-	-1041 B	-0-	7958	3	1200	9	Y	1091	1091	1			-0-
04	9630	X	8544	-0-	-1086 B	-0-	7441	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
05	9951	X	8569	-0-	-1382 B	-0-	7501	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
06	9270	X	7903	-0-	-1367 B	-0-	6918	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
07	9362	X	7846	-0-	-1516 B	-0-	6887	3	959	9	Y	872	872	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

02	1512	X	1341	-0-	-171 B	-0-	1286	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	1674	X	1384	-0-	-290 B	-0-	1323	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
04	1470	X	619	-0-	-851 B	-0-	579	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	1519	X	992	-0-	-527 B	-0-	934	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	1440	X	1138	-0-	-302 B	-0-	1082	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
*07	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1152	3	48	9	Y	44	44	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

02	4620	X	3837	-0-	-783 B	-0-	3297	3	540	9	Y	491	491	1			-0-
03	4929	X	4088	-0-	-841 B	-0-	3518	3	570	9	Y	518	518	1			-0-
04	4560	X	3525	-0-	-1035 B	-0-	3050	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
05	4495	X	3311	-0-	-1184 B	-0-	2812	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
06	4260	X	3087	-0-	-1173 B	-0-	2627	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
07	4247	X	3208	-0-	-1039 B	-0-	2749	3	459	9	Y	417	417	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10304 X	9367	-0-	-937 B	-0-	7610 3	1757 9	Y	1597	1597 1		-0-
03	11408 X	9987	-0-	-1421 B	-0-	8088 3	1899 9	Y	1726	1726 1		-0-
04	10860 X	9716	-0-	-1144 B	-0-	7878 3	1838 9	Y	1671	1671 1		-0-
05	10943 X	9521	-0-	-1422 B	-0-	7704 3	1817 9	Y	1652	1652 1		-0-
06	10410 X	9325	-0-	-1085 B	-0-	7587 3	1738 9	Y	1580	1580 1		-0-
07	10385 X	9349	-0-	-1036 B	-0-	7577 3	1772 9	Y	1611	1611 1		-0-

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

02	3276 X	2548	-0-	-728 B	-0-	2498 3	50 9	Y	45	45 1		-0-
03	3534 X	2861	-0-	-673 B	-0-	2807 3	54 9	Y	49	49 1		-0-
04	3390 X	3000	-0-	-390 B	-0-	2949 3	51 9	Y	46	46 1		-0-
05	3410 X	2969	-0-	-441 B	-0-	2921 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
06	2898 X	2898	-0-	-0- B	-0-	2855 3	43 9	Y	39	39 1		-0-
07	3100 X	2900	-0-	-200 B	-0-	2859 3	41 9	Y	37	37 1		-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

02	3780 X	3267	-0-	-513 B	-0-	3107 3	160 9	Y	145	145 1		-0-
03	4185 X	3689	-0-	-496 B	-0-	3513 3	176 9	Y	160	160 1		-0-
04	4050 X	2452	-0-	-1598 B	-0-	2328 3	124 9	Y	113	113 1		-0-
05	3937 X	3549	-0-	-388 B	-0-	3378 3	171 9	Y	155	155 1		-0-
06	3810 X	3162	-0-	-648 B	-0-	3023 3	139 9	Y	126	126 1		-0-
07	3689 X	3129	-0-	-560 B	-0-	2978 3	151 9	Y	137	137 1		-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

02	9576 X	8613	-0-	-963 B	-0-	7617 3	996 9	Y	905	905 1		-0-
03	10633 X	8462	-0-	-2171 B	-0-	7377 3	1085 9	Y	986	986 1		-0-
04	10290 X	8018	-0-	-2272 B	-0-	6996 3	1022 9	Y	929	929 1		-0-
05	10633 X	8497	-0-	-2136 B	-0-	7439 3	1058 9	Y	962	962 1		-0-
06	9930 X	8353	-0-	-1577 B	-0-	7343 3	1010 9	Y	918	918 1		-0-
07	9548 X	8208	-0-	-1340 B	-0-	7233 3	975 9	Y	886	886 1		-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

02	8680 X	7310	-0-	-1370 B	-0-	5716 3	1594 9	Y	1449	1449 1		-0-
03	9362 X	8479	-0-	-883 B	-0-	6588 3	1891 9	Y	1719	1719 1		-0-
04	8760 X	7863	-0-	-897 B	-0-	6092 3	1771 9	Y	1610	1610 1		-0-
05	8711 X	7928	-0-	-783 B	-0-	6151 3	1777 9	Y	1615	1615 1		-0-
06	8220 X	7273	-0-	-947 B	-0-	5665 3	1608 9	Y	1462	1462 1		-0-
07	8494 X	7710	-0-	-784 B	-0-	6034 3	1676 9	Y	1524	1524 1		-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

02	2044 X	2040	-0-	-4 B	-0-	1852 3	188 9	Y	171	171 1		-0-
03	2399 X	2399	-0-	-0- B	-0-	1836 3	563 9	Y	512	512 1		-0-
04	2160 X	1927	-0-	-233 B	-0-	1682 3	245 9	Y	223	223 1		-0-
05	2263 X	1908	-0-	-355 B	-0-	1019 3	889 9	Y	808	808 1		-0-
06	2310 X	1969	-0-	-341 B	-0-	1570 3	399 9	Y	363	363 1		-0-
*07	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2011 3	113 9	Y	103	103 1		-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

02	3808 X	3618	-0-	-190 B	-0-	3438 3	180 9	Y	164	164 1		-0-
03	4247 X	3545	-0-	-702 B	-0-	3368 3	177 9	Y	161	161 1		-0-
04	4110 X	3238	-0-	-872 B	-0-	3075 3	163 9	Y	148	148 1		-0-
05	4247 X	3251	-0-	-996 B	-0-	3085 3	166 9	Y	151	151 1		-0-
06	3870 X	3141	-0-	-729 B	-0-	2983 3	158 9	Y	144	144 1		-0-
07	3999 X	3217	-0-	-782 B	-0-	3060 3	157 9	Y	143	143 1		-0-

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 #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 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
02	10332 X	9489	-0-	-843 B	-0-	7585	3	1904	9	Y	1731	1731	1			-0-
03	11315 X	9543	-0-	-1772 B	-0-	7639	3	1904	9	Y	1731	1731	1			-0-
04	10920 X	-0-	-0-	-10920 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	11284 X	-0-	-0-	-11284 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	30143 X	30143	-0-	-0- B	-0-	23045	3	7098	9	Y	6453	6453	1			-0-
*07	35440 X	35440	-0-	-0- B	-0-	27446	3	7994	9	Y	7267	7267	1			-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

02	7952 X	6953	-0-	-999 B	-0-	6498	3	455	9	Y	414	414	1			-0-
03	8649 X	8213	-0-	-436 B	-0-	7674	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
04	8160 X	7862	-0-	-298 B	-0-	7348	3	514	9	Y	467	467	1			-0-
05	8401 X	7836	-0-	-565 B	-0-	7337	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
06	8130 X	7700	-0-	-430 B	-0-	7214	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
07	8215 X	7723	-0-	-492 B	-0-	7272	3	451	9	Y	410	410	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

02	5180 X	5043	-0-	-137 B	-0-	4731	3	312	9	N	284	284	1			-0-
03	5924 X	5924	-0-	-0- B	-0-	5575	3	349	9	N	317	317	1			-0-
04	5260 X	5260	-0-	-0- B	-0-	4956	3	304	9	N	276	276	1			-0-
05	5580 X	5267	-0-	-313 B	-0-	4962	3	305	9	N	277	277	1			-0-
06	5730 X	4933	-0-	-797 B	-0-	4650	3	283	9	N	257	257	1			-0-
07	5921 X	4967	-0-	-954 B	-0-	4691	3	276	9	N	251	251	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

02	3696 X	3076	-0-	-620 B	-0-	2545	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
03	3999 X	3268	-0-	-731 B	-0-	2711	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
04	3870 X	3102	-0-	-768 B	-0-	2589	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
05	3999 X	3138	-0-	-861 B	-0-	2628	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
06	3360 X	2952	-0-	-408 B	-0-	2468	3	484	9	Y	440	440	1			-0-
07	3410 X	3034	-0-	-376 B	-0-	2557	3	477	9	Y	434	434	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

02	6692 X	5608	-0-	-1084 B	-0-	4474	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
03	7223 X	6646	-0-	-577 B	-0-	5287	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
04	6780 X	6265	-0-	-515 B	-0-	5004	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
05	7006 X	6352	-0-	-654 B	-0-	5090	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
06	6630 X	6030	-0-	-600 B	-0-	4839	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
07	6634 X	6049	-0-	-585 B	-0-	4866	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

02	1344 X	846	-0-	-498 B	-0-	844	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1488 X	891	-0-	-597 B	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
04	1540 X	1540	-0-	-0- B	-0-	1520	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	1271 X	1170	-0-	-101 B	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
06	1230 X	1206	-0-	-24 B	-0-	1203	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1581 N	898	-0-	-683 B	-0-	898	3			Y	-0-					-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

02	2912 X	2472	-0-	-440 B	-0-	2333	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
03	3069 X	2642	-0-	-427 B	-0-	2506	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
04	2880 X	2541	-0-	-339 B	-0-	2378	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
05	2914 X	2552	-0-	-362 B	-0-	2413	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
06	2670 X	2412	-0-	-258 B	-0-	2290	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
07	2728 X	2411	-0-	-317 B	-0-	2315	3	96	9	Y	87	87	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484 X	1062	-0-	-422 B	-0-	818	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
03	1581 X	1138	-0-	-443 B	-0-	875	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
04	1410 X	1159	-0-	-251 B	-0-	916	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
05	1457 X	1026	-0-	-431 B	-0-	795	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
06	1230 X	1113	-0-	-117 B	-0-	867	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
07	1209 N	874	-0-	-335 B	-0-	689	3	185	9	Y	168	168	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

02	1708 X	684	-0-	-1024 B	-0-	552	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
03	1643 X	814	-0-	-829 B	-0-	669	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
04	1290 X	495	-0-	-795 B	-0-	397	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
05	1085 X	621	-0-	-464 B	-0-	499	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
06	990 X	634	-0-	-356 B	-0-	529	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
07	806 X	627	-0-	-179 B	-0-	513	3	114	9	Y	104	104	1			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

02	3528 X	3526	-0-	-2 B	-0-	3398	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
03	4061 X	3892	-0-	-169 B	-0-	3741	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
04	3930 X	3655	-0-	-275 B	-0-	3525	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
05	4061 X	3594	-0-	-467 B	-0-	3469	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
06	3840 X	3519	-0-	-321 B	-0-	3385	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
07	3906 X	3540	-0-	-366 B	-0-	3421	3	119	9	Y	108	108	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

02	2128 X	1340	-0-	-788 B	-0-	1135	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
03	2356 X	1404	-0-	-952 B	-0-	1217	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
04	2160 X	1591	-0-	-569 B	-0-	1390	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
05	2232 X	1964	-0-	-268 B	-0-	1734	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
06	2070 X	1390	-0-	-680 B	-0-	1216	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
07	1643 N	1425	-0-	-218 B	-0-	1242	3	183	9	Y	166	166	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

02	2828 X	2454	-0-	-374 B	-0-	2071	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
03	3131 X	2705	-0-	-426 B	-0-	2297	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
04	2910 X	2615	-0-	-295 B	-0-	2228	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
05	2945 X	2857	-0-	-88 B	-0-	2452	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
06	2760 X	2740	-0-	-20 B	-0-	2360	3	380	9	Y	345	345	1			-0-
*07	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	2433	3	397	9	Y	361	361	1			-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

02	11167 X	11167	-0-	-0- B	-0-	9365	3	1802	9	Y	1638	1638	1			-0-
03	12415 X	12415	-0-	-0- B	-0-	10434	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
04	11764 X	11764	-0-	-0- B	-0-	9914	3	1850	9	Y	1682	1682	1			-0-
05	12369 X	2921	-0-	-9448 B	-0-	2463	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
06	12000 X	-0-	-0-	-12000 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	12400 X	-0-	-0-	-12400 B	-0-					Y	-0-					-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

02	2772 X	2486	-0-	-286 B	-0-	2399	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
03	3069 X	2791	-0-	-278 B	-0-	2704	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
04	2970 X	2605	-0-	-365 B	-0-	2529	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	2883 X	2674	-0-	-209 B	-0-	2610	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
06	2730 X	2522	-0-	-208 B	-0-	2458	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	2790 X	2562	-0-	-228 B	-0-	2497	3	65	9	Y	59	59	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2428	-0-	-176 B	-0-	2349	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
03	2883	X	2392	-0-	-491 B	-0-	2323	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
04	2790	X	2495	-0-	-295 B	-0-	2398	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
05	2790	X	2254	-0-	-536 B	-0-	2187	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
06	2640	X	2486	-0-	-154 B	-0-	2419	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
07	2697	X	2525	-0-	-172 B	-0-	2450	3	75	9	Y	68	68	1			-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

02	5040	X	4632	-0-	-408 B	-0-	4460	3	172	9	N	156	156	1			-0-
03	5425	X	4959	-0-	-466 B	-0-	4779	3	180	9	N	164	164	1			-0-
04	5160	X	4741	-0-	-419 B	-0-	4576	3	165	9	N	150	150	1			-0-
05	5115	X	4864	-0-	-251 B	-0-	4695	3	169	9	N	154	154	1			-0-
06	4950	X	4438	-0-	-512 B	-0-	4282	3	156	9	N	142	142	1			-0-
07	5115	X	4520	-0-	-595 B	-0-	4363	3	157	9	N	143	143	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

02	3528	X	3408	-0-	-120 B	-0-	3329	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
03	3906	X	3688	-0-	-218 B	-0-	3629	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
04	3780	X	3390	-0-	-390 B	-0-	3337	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	3844	X	3610	-0-	-234 B	-0-	3568	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	3660	X	3357	-0-	-303 B	-0-	3343	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	3782	X	3375	-0-	-407 B	-0-	3328	3	47	9	Y	43	43	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

02	1932	X	1674	-0-	-258 B	-0-	1619	3	8	4	N	43					159
							47	9									
03	1953	X	1867	-0-	-86 B	-0-	1811	3	8	4	N	44					203
							48	9									
04	1890	X	1778	-0-	-112 B	-0-	1726	3	7	4	N	41	194	1			50
							45	9									
05	1953	X	1761	-0-	-192 B	-0-	1709	3	7	4	N	41					91
							45	9									
06	1860	X	1643	-0-	-217 B	-0-	1592	3	7	4	N	40					131
							44	9									
07	1829	N	1636	-0-	-193 B	-0-	1588	3	6	4	N	38					169
							42	9									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

02	2324	X	1968	-0-	-356 B	-0-	1938	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	2573	X	2142	-0-	-431 B	-0-	2109	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2490	X	2022	-0-	-468 B	-0-	1990	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	2232	X	2038	-0-	-194 B	-0-	2009	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2100	X	1968	-0-	-132 B	-0-	1942	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2077	N	2026	-0-	-51 B	-0-	2001	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

02	4956	X	4222	-0-	-734 B	-0-	3270	3	952	9	Y	865	865	1			-0-
03	5363	X	4610	-0-	-753 B	-0-	3556	3	1054	9	Y	958	958	1			-0-
04	4980	X	4324	-0-	-656 B	-0-	3354	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
05	4991	X	4269	-0-	-722 B	-0-	3323	3	946	9	Y	860	860	1			-0-
06	4680	X	3924	-0-	-756 B	-0-	3053	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
07	4681	X	3869	-0-	-812 B	-0-	3014	3	855	9	Y	777	777	1			-0-

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
02	11396 X	11052	-0-	-344 B	-0-	370	1	8558	3	Y	1931	1931	1			-0-
						2124	9									
03	12121 X	11770	-0-	-351 B	-0-	433	1	9125	3	Y	2011	2011	1			-0-
						2212	9									
04	11700 X	11226	-0-	-474 B	-0-	426	1	8681	3	Y	1926	1926	1			-0-
						2119	9									
05	12245 X	11439	-0-	-806 B	-0-	453	1	8887	3	Y	1908	1908	1			-0-
						2099	9									
06	11850 X	10760	-0-	-1090 B	-0-	456	1	8305	3	Y	1817	1817	1			-0-
						1999	9									
07	12245 X	10847	-0-	-1398 B	-0-	422	1	8405	3	Y	1836	1836	1			-0-
						2020	9									

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

02	6928 X	6928	-0-	-0- B	-0-	231	1	5338	3	Y	1235	1235	1			-0-
						1359	9									
03	4247 X	4247	-0-	-0- B	-0-	149	1	3139	3	Y	872	872	1			-0-
						959	9									
04	5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	183	1	3724	3	Y	1052	1052	1			-0-
						1157	9									
05	7657 X	3624	-0-	-4033 B	-0-	133	1	2618	3	Y	794	794	1			-0-
						873	9									
06	7410 X	3540	-0-	-3870 B	-0-	141	1	2573	3	Y	751	751	1			-0-
						826	9									
07	7657 X	3296	-0-	-4361 B	-0-	120	1	2382	3	Y	722	722	1			-0-
						794	9									

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

02	6720 X	6061	-0-	-659 B	-0-	5226	3	835	9	Y	759	759	1			-0-
03	7223 X	6344	-0-	-879 B	-0-	5618	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
04	6450 X	6025	-0-	-425 B	-0-	5345	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
05	6696 X	6124	-0-	-572 B	-0-	5449	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
06	6480 X	5663	-0-	-817 B	-0-	5049	3	614	9	Y	558	558	1			-0-
07	6696 X	5508	-0-	-1188 B	-0-	4914	3	594	9	Y	540	540	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

02	7420 X	6487	-0-	-933 B	-0-	5127	3	1360	9	Y	1236	1236	1			-0-
03	7998 X	7061	-0-	-937 B	-0-	5546	3	1515	9	Y	1377	1377	1			-0-
04	7560 X	6776	-0-	-784 B	-0-	5364	3	1412	9	Y	1284	1284	1			-0-
05	7564 X	6806	-0-	-758 B	-0-	5447	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
06	7140 X	6359	-0-	-781 B	-0-	5160	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
07	7192 X	6416	-0-	-776 B	-0-	5242	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

02	8764 X	7938	-0-	-826 B	-0-	266	1	6140	3	Y	1393	1393	1			-0-
						1532	9									
03	9703 X	8729	-0-	-974 B	-0-	322	1	6787	3	Y	1473	1473	1			-0-
						1620	9									
04	9180 X	8248	-0-	-932 B	-0-	314	1	6397	3	Y	1397	1397	1			-0-
						1537	9									
05	9486 X	8445	-0-	-1041 B	-0-	335	1	6569	3	Y	1401	1401	1			-0-
						1541	9									
06	8820 X	7993	-0-	-827 B	-0-	339	1	6180	3	Y	1340	1340	1			-0-
						1474	9									
07	8804 X	8174	-0-	-630 B	-0-	319	1	6345	3	Y	1373	1373	1			-0-
						1510	9									

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
02	4172 X	3742	-0-	-430 B	-0-	3666	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
03	4495 X	4029	-0-	-466 B	-0-	3983	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	4200 X	3870	-0-	-330 B	-0-	3792	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
05	4278 X	3818	-0-	-460 B	-0-	3700	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
06	4020 X	3676	-0-	-344 B	-0-	3595	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
07	4154 X	3671	-0-	-483 B	-0-	3641	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

02	9492 X	8047	-0-	-1445 B	-0-	6204	3	1843	9	Y	1675	1675	1			-0-
03	10509 X	8777	-0-	-1732 B	-0-	6766	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
04	9270 X	8319	-0-	-951 B	-0-	6426	3	1893	9	Y	1721	1721	1			-0-
05	9207 X	8398	-0-	-809 B	-0-	6507	3	1891	9	Y	1719	1719	1			-0-
06	8880 X	7313	-0-	-1567 B	-0-	5676	3	1637	9	Y	1488	1488	1			-0-
07	8897 X	6825	-0-	-2072 B	-0-	5421	3	1404	9	Y	1276	1276	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

02	14924 X	12815	-0-	-2109 B	-0-	404	1	9849	3	Y	2329	2329	1			-0-
						2562	9									
03	15779 X	13578	-0-	-2201 B	-0-	356	1	10109	3	Y	2830	2830	1			-0-
						3113	9									
04	14670 X	13233	-0-	-1437 B	-0-	545	1	9915	3	Y	2521	2521	1			-0-
						2773	9									
05	14198 X	13291	-0-	-907 B	-0-	524	1	10060	3	Y	2461	2461	1			-0-
						2707	9									
06	13740 X	12601	-0-	-1139 B	-0-	565	1	9570	3	Y	2242	2242	1			-0-
						2466	9									
07	14198 X	12392	-0-	-1806 B	-0-	604	1	9527	3	Y	2055	2055	1			-0-
						2261	9									

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

02	10612 X	7562	-0-	-3050 B	-0-	6670	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
03	10478 X	9184	-0-	-1294 B	-0-	8102	3	1082	9	Y	984	984	1			-0-
04	9480 X	8009	-0-	-1471 B	-0-	7160	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
05	9424 X	7191	-0-	-2233 B	-0-	6415	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
06	8970 X	7595	-0-	-1375 B	-0-	6889	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
07	9176 X	9091	-0-	-85 B	-0-	8154	3	937	9	Y	852	852	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

02	10780 X	9685	-0-	-1095 B	-0-	7500	3	2185	9	Y	1986	1986	1			-0-
03	11625 X	10368	-0-	-1257 B	-0-	8012	3	2356	9	Y	2142	2142	1			-0-
04	10920 X	9900	-0-	-1020 B	-0-	7652	3	2248	9	Y	2044	2044	1			-0-
05	10943 X	10005	-0-	-938 B	-0-	7832	3	2173	9	Y	1975	1975	1			-0-
06	10470 X	9402	-0-	-1068 B	-0-	7374	3	2028	9	Y	1844	1844	1			-0-
07	10726 X	9661	-0-	-1065 B	-0-	7570	3	2091	9	Y	1901	1901	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

02	9100 X	8391	-0-	-709 B	-0-	7837	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
03	10075 X	8775	-0-	-1300 B	-0-	8213	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
04	8908 X	8908	-0-	-0- B	-0-	8351	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
05	9300 X	8302	-0-	-998 B	-0-	7785	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
06	9000 X	7651	-0-	-1349 B	-0-	7190	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
07	9300 X	8318	-0-	-982 B	-0-	7821	3	497	9	Y	452	452	1			-0-

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
02	4788 X	3984	-0-	-804 B	-0-	3153	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
03	5022 X	4407	-0-	-615 B	-0-	3504	3	903	9	Y	821	821	1			-0-
04	4770 X	4024	-0-	-746 B	-0-	3210	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
05	4805 X	4076	-0-	-729 B	-0-	3239	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
06	4320 X	3809	-0-	-511 B	-0-	3036	3	773	9	Y	703	703	1			-0-
07	4402 X	3487	-0-	-915 B	-0-	2785	3	702	9	Y	638	638	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

02	4368 X	3703	-0-	-665 B	-0-	2952	3	751	9	Y	683	683	1			-0-
03	4495 X	3950	-0-	-545 B	-0-	3155	3	795	9	Y	723	723	1			-0-
04	4350 X	3551	-0-	-799 B	-0-	2822	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
05	4278 X	3594	-0-	-684 B	-0-	2837	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
06	3960 X	3460	-0-	-500 B	-0-	2726	3	734	9	Y	667	667	1			-0-
07	4092 X	3410	-0-	-682 B	-0-	2688	3	722	9	Y	656	656	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

02	14420 X	13162	-0-	-1258 B	-0-	417	1	10179	3	Y	2333	2333	1			-0-
						2566	9									
03	15252 X	13555	-0-	-1697 B	-0-	361	1	10268	3	Y	2660	2660	1			-0-
						2926	9									
04	13830 X	13470	-0-	-360 B	-0-	576	1	10476	3	Y	2198	2198	1			-0-
						2418	9									
05	23329 X	23329	-0-	-0- B	-0-	1035	1	19881	3	Y	2194	2194	1			-0-
						2413	9									
06	17019 X	17019	-0-	-0- B	-0-	825	1	13980	3	Y	2013	2013	1			-0-
						2214	9									
07	14570 X	14208	-0-	-362 B	-0-	713	1	11242	3	Y	2048	2048	1			-0-
						2253	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

02	7991 X	7991	-0-	-0- B	-0-	251	1	6127	3	Y	1466	1466	1			-0-
						1613	9									
03	8246 X	7683	-0-	-563 B	-0-	204	1	5803	3	Y	1524	1524	1			-0-
						1676	9									
04	7980 X	7574	-0-	-406 B	-0-	324	1	5885	3	Y	1241	1241	1			-0-
						1365	9									
05	8835 X	8041	-0-	-794 B	-0-	326	1	6255	3	Y	1327	1327	1			-0-
						1460	9									
06	8550 X	7943	-0-	-607 B	-0-	367	1	6224	3	Y	1229	1229	1			-0-
						1352	9									
07	8835 X	7754	-0-	-1081 B	-0-	382	1	6021	3	Y	1228	1228	1			-0-
						1351	9									

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

02	10248 X	4845	-0-	-5403 B	-0-	3761	3	1084	9	Y	985	985	1			-0-
03	11346 X	3868	-0-	-7478 B	-0-	2876	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
04	10980 X	2986	-0-	-7994 B	-0-	2166	3	820	9	Y	745	745	1			-0-
05	8432 X	3517	-0-	-4915 B	-0-	2420	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
06	6360 X	2676	-0-	-3684 B	-0-	1919	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
07	5363 X	2633	-0-	-2730 B	-0-	1881	3	752	9	Y	684	684	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15456	X	11916	-0-	-3540 B	-0-	9928	3	1988	9	Y	1807	1807	1			-0-
03	17112	X	12591	-0-	-4521 B	-0-	10489	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
04	16560	X	11981	-0-	-4579 B	-0-	9883	3	2098	9	Y	1907	1907	1			-0-
05	13268	X	10943	-0-	-2325 B	-0-	9193	3	1750	9	Y	1591	1591	1			-0-
06	12840	X	10092	-0-	-2748 B	-0-	8453	3	1639	9	Y	1490	1490	1			-0-
07	13206	X	10334	-0-	-2872 B	-0-	8677	3	1657	9	Y	1506	1506	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

02	4788	X	4262	-0-	-526 B	-0-	3780	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
03	6014	X	3709	-0-	-2305 B	-0-	3313	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
04	5820	X	4611	-0-	-1209 B	-0-	4074	3	537	9	Y	488	488	1			-0-
05	6014	X	4396	-0-	-1618 B	-0-	3901	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
06	4680	X	4138	-0-	-542 B	-0-	3675	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
07	4774	X	4231	-0-	-543 B	-0-	3772	3	459	9	Y	417	417	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

02	9828	X	8851	-0-	-977 B	-0-	7264	3	1587	9	Y	1443	1443	1			-0-
03	10385	X	9174	-0-	-1211 B	-0-	7490	3	1684	9	Y	1531	1531	1			-0-
04	9990	X	8648	-0-	-1342 B	-0-	7068	3	1580	9	Y	1436	1436	1			-0-
05	10323	X	8879	-0-	-1444 B	-0-	7238	3	1641	9	Y	1492	1492	1			-0-
06	9480	X	8284	-0-	-1196 B	-0-	6785	3	1499	9	Y	1363	1363	1			-0-
07	9796	X	8481	-0-	-1315 B	-0-	6965	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

02	13104	X	11625	-0-	-1479 B	-0-	9051	3	2574	9	Y	2340	2340	1			-0-
03	13919	X	12277	-0-	-1642 B	-0-	9547	3	2730	9	Y	2482	2482	1			-0-
04	13230	X	11794	-0-	-1436 B	-0-	9174	3	2620	9	Y	2382	2382	1			-0-
05	13206	X	12057	-0-	-1149 B	-0-	9424	3	2633	9	Y	2394	2394	1			-0-
06	12630	X	10895	-0-	-1735 B	-0-	8452	3	2443	9	Y	2221	2221	1			-0-
07	12865	X	11025	-0-	-1840 B	-0-	8504	3	2521	9	Y	2292	2292	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

02	15876	X	14671	-0-	-1205 B	-0-	13696	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
03	17360	X	1444	-0-	-15916 B	-0-	1372	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
04	17040	X	1468	-0-	-15572 B	-0-	1378	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
05	17608	X	2087	-0-	-15521 B	-0-	2007	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
06	17040	X	1602	-0-	-15438 B	-0-	1495	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
07	16244	X	1644	-0-	-14600 B	-0-	1524	3	120	9	Y	109	109	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

02	9520	X	8220	-0-	-1300 B	-0-	7066	3	1154	9	Y	1049	1049	1			-0-
03	10075	X	9176	-0-	-899 B	-0-	7568	3	1608	9	Y	1462	1462	1			-0-
04	9600	X	8666	-0-	-934 B	-0-	7197	3	1469	9	Y	1335	1335	1			-0-
05	9920	X	8761	-0-	-1159 B	-0-	7295	3	1466	9	Y	1333	1333	1			-0-
06	9180	X	8116	-0-	-1064 B	-0-	6828	3	1288	9	Y	1171	1171	1			-0-
07	9176	X	8213	-0-	-963 B	-0-	6914	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

02	13888	X	11623	-0-	-2265 B	-0-	9980	3	1643	9	Y	1494	1494	1			-0-
03	14911	X	12717	-0-	-2194 B	-0-	10909	3	1808	9	Y	1644	1644	1			-0-
04	13770	X	11948	-0-	-1822 B	-0-	10239	3	1709	9	Y	1554	1554	1			-0-
05	13361	X	12029	-0-	-1332 B	-0-	10333	3	1696	9	Y	1542	1542	1			-0-
06	12780	X	11369	-0-	-1411 B	-0-	9754	3	1615	9	Y	1468	1468	1			-0-
07	12865	X	11462	-0-	-1403 B	-0-	9864	3	1598	9	Y	1453	1453	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000 X	6010	-0-	-990 B	-0-	5155	3	855	9	Y	777	777	1			-0-
03	7688 X	6531	-0-	-1157 B	-0-	5628	3	903	9	Y	821	821	1			-0-
04	7140 X	6254	-0-	-886 B	-0-	5404	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
05	7192 X	6194	-0-	-998 B	-0-	5370	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
06	6960 X	5080	-0-	-1880 B	-0-	4289	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
07	6665 X	5073	-0-	-1592 B	-0-	4299	3	774	9	Y	704	704	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

02	7112 X	6546	-0-	-566 B	-0-	5682	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
03	7564 X	6812	-0-	-752 B	-0-	5966	3	846	9	Y	769	769	1			-0-
04	7350 X	6490	-0-	-860 B	-0-	5684	3	806	9	Y	733	733	1			-0-
05	7595 X	6469	-0-	-1126 B	-0-	5664	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
06	7350 X	6128	-0-	-1222 B	-0-	5339	3	789	9	Y	717	717	1			-0-
07	7254 X	6156	-0-	-1098 B	-0-	5428	3	728	9	Y	662	662	1			-0-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

02	7504 X	6457	-0-	-1047 B	-0-	6366	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
03	8060 X	7223	-0-	-837 B	-0-	7118	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
04	7500 X	6803	-0-	-697 B	-0-	6701	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
05	7564 X	6863	-0-	-701 B	-0-	6757	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	7230 X	6529	-0-	-701 B	-0-	6432	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	7223 X	6664	-0-	-559 B	-0-	6570	3	94	9	Y	85	85	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

02	16268 X	13804	-0-	-2464 B	-0-	429	1	10457	3	Y	2653	2653	1			-0-
						2918	9									
03	17267 X	15103	-0-	-2164 B	-0-	401	1	11384	3	Y	3016	3016	1			-0-
						3318	9									
04	16140 X	14518	-0-	-1622 B	-0-	609	1	11072	3	Y	2579	2579	1			-0-
						2837	9									
05	16058 X	14183	-0-	-1875 B	-0-	567	1	10887	3	Y	2481	2481	1			-0-
						2729	9									
06	14970 X	14290	-0-	-680 B	-0-	650	1	11014	3	Y	2387	2387	1			-0-
						2626	9									
07	15283 X	14297	-0-	-986 B	-0-	697	1	10994	3	Y	2369	2369	1			-0-
						2606	9									

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

02	37828 X	29224	-0-	-8604 B	-0-	993	1	22954	3	Y	4797	4797	1			-0-
						5277	9									
03	40641 X	30837	-0-	-9804 B	-0-	1156	1	24365	3	Y	4833	4833	1			-0-
						5316	9									
04	37950 X	28814	-0-	-9136 B	-0-	1138	1	23166	3	Y	4100	4100	1			-0-
						4510	9									
05	34596 X	30944	-0-	-3652 B	-0-	1276	1	25042	3	Y	4205	4205	1			-0-
						4626	9									
06	31320 X	29955	-0-	-1365 B	-0-	1328	1	24187	3	Y	4036	4036	1			-0-
						4440	9									
07	32364 X	30505	-0-	-1859 B	-0-	1245	1	24791	3	Y	4063	4063	1			-0-
						4469	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 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
02	10108 X	8641	-0-	-1467 B	-0-	8293	3	348	9	Y	316	316	1			-0-
03	10943 X	9349	-0-	-1594 B	-0-	8977	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
04	10320 X	8942	-0-	-1378 B	-0-	8597	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
05	10261 X	8818	-0-	-1443 B	-0-	8486	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
06	9600 X	8590	-0-	-1010 B	-0-	8260	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
07	9579 X	8621	-0-	-958 B	-0-	8313	3	308	9	Y	280	280	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

02	24668 X	20633	-0-	-4035 B	-0-	706	1	16326	3	Y	3274	3274	1			-0-
						3601	9									
03	26071 X	22113	-0-	-3958 B	-0-	849	1	17901	3	Y	3057	3057	1			-0-
						3363	9									
04	24870 X	21767	-0-	-3103 B	-0-	874	1	17798	3	Y	2814	2814	1			-0-
						3095	9									
05	24769 X	22209	-0-	-2560 B	-0-	926	1	18175	3	Y	2825	2825	1			-0-
						3108	9									
06	23370 X	20724	-0-	-2646 B	-0-	925	1	16850	3	Y	2681	2681	1			-0-
						2949	9									
07	22847 X	20838	-0-	-2009 B	-0-	854	1	17016	3	Y	2698	2698	1			-0-
						2968	9									

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

02	13944 X	13226	-0-	-718 B	-0-	439	1	10159	3	Y	2389	2389	1			-0-
						2628	9									
03	15097 X	12801	-0-	-2296 B	-0-	470	1	9907	3	Y	2204	2204	1			-0-
						2424	9									
04	15840 X	12781	-0-	-3059 B	-0-	491	1	9990	3	Y	2091	2091	1			-0-
						2300	9									
05	16368 X	13433	-0-	-2935 B	-0-	515	1	10116	3	Y	2547	2547	1			-0-
						2802	9									
06	15840 X	12641	-0-	-3199 B	-0-	516	1	9386	3	Y	2490	2490	1			-0-
						2739	9									
07	14632 X	12611	-0-	-2021 B	-0-	475	1	9460	3	Y	2433	2433	1			-0-
						2676	9									

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

02	15309 X	15309	-0-	-0- B	-0-	506	1	11706	3	Y	2815	2815	1			-0-
						3097	9									
03	19902 X	16059	-0-	-3843 B	-0-	585	1	12332	3	Y	2856	2856	1			-0-
						3142	9									
04	19260 X	14836	-0-	-4424 B	-0-	559	1	11376	3	Y	2637	2637	1			-0-
						2901	9									
05	19902 X	14712	-0-	-5190 B	-0-	575	1	11290	3	Y	2588	2588	1			-0-
						2847	9									
06	16620 X	13683	-0-	-2937 B	-0-	574	1	10450	3	Y	2417	2417	1			-0-
						2659	9									
07	16957 X	13707	-0-	-3250 B	-0-	527	1	10504	3	Y	2433	2433	1			-0-
						2676	9									

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

02	17024 X	12187	-0-	-4837 B	-0-	9490	3	2697	9	Y	2452	2452	1			-0-
03	18011 X	12595	-0-	-5416 B	-0-	9489	3	3106	9	Y	2824	2824	1			-0-
04	15180 X	12469	-0-	-2711 B	-0-	9910	3	2559	9	Y	2326	2326	1			-0-
05	14942 X	14335	-0-	-607 B	-0-	11520	3	2815	9	Y	2559	2559	1			-0-
06	14460 X	12533	-0-	-1927 B	-0-	10084	3	2449	9	Y	2226	2226	1			-0-
07	13485 X	12602	-0-	-883 B	-0-	10127	3	2475	9	Y	2250	2250	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	11340 X	9373	-0-	-1967 B	-0-	7363	3	2010	9	Y	1827	1827	1			-0-
03	12152 X	10325	-0-	-1827 B	-0-	8101	3	2224	9	Y	2022	2022	1			-0-
04	11280 X	9855	-0-	-1425 B	-0-	7799	3	2056	9	Y	1869	1869	1			-0-
05	11129 X	8419	-0-	-2710 B	-0-	6653	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
06	10500 X	9658	-0-	-842 B	-0-	7536	3	2122	9	Y	1929	1929	1			-0-
07	10385 X	9446	-0-	-939 B	-0-	7462	3	1984	9	Y	1804	1804	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

02	15736 X	11018	-0-	-4718 B	-0-	8772	3	2246	9	Y	2042	2042	1			-0-
03	15562 X	10784	-0-	-4778 B	-0-	8622	3	2162	9	Y	1965	1965	1			-0-
04	13020 X	10515	-0-	-2505 B	-0-	8314	3	2201	9	Y	2001	2001	1			-0-
05	12214 X	8143	-0-	-4071 B	-0-	6536	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
06	11820 X	9706	-0-	-2114 B	-0-	7816	3	1890	9	Y	1718	1718	1			-0-
07	12214 X	9900	-0-	-2314 B	-0-	8001	3	1899	9	Y	1726	1726	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

02	25900 X	15532	-0-	-10368 B	-0-	12465	3	3067	9	Y	2788	2788	1			-0-
03	28675 X	15779	-0-	-12896 B	-0-	12667	3	3112	9	Y	2829	2829	1			-0-
04	27750 X	13624	-0-	-14126 B	-0-	10926	3	2698	9	Y	2453	2453	1			-0-
05	20119 X	13905	-0-	-6214 B	-0-	11147	3	2758	9	Y	2507	2507	1			-0-
06	17670 X	11884	-0-	-5786 B	-0-	9489	3	2395	9	Y	2177	2177	1			-0-
07	17205 X	12270	-0-	-4935 B	-0-	9821	3	2449	9	Y	2226	2226	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

02	11004 X	9458	-0-	-1546 B	-0-	8692	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
03	11718 X	10287	-0-	-1431 B	-0-	9473	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
04	11010 X	9668	-0-	-1342 B	-0-	8922	3	746	9	Y	678	678	1			-0-
05	11191 X	9831	-0-	-1360 B	-0-	9080	3	751	9	Y	683	683	1			-0-
06	10440 X	9316	-0-	-1124 B	-0-	8617	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
07	10478 X	9339	-0-	-1139 B	-0-	8653	3	686	9	Y	624	624	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

02	7532 X	5763	-0-	-1769 B	-0-	4960	3	803	9	Y	730	730	1			-0-
03	8029 X	6036	-0-	-1993 B	-0-	5197	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
04	7350 X	5857	-0-	-1493 B	-0-	5040	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
05	7564 X	6091	-0-	-1473 B	-0-	5270	3	821	9	Y	746	746	1			-0-
06	6360 X	5705	-0-	-655 B	-0-	4923	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
07	6386 X	5872	-0-	-514 B	-0-	5080	3	792	9	Y	720	720	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

02	17724 X	15025	-0-	-2699 B	-0-	13503	3	1522	9	Y	1384	1384	1			-0-
03	18941 X	16356	-0-	-2585 B	-0-	14688	3	1668	9	Y	1516	1516	1			-0-
04	17670 X	15429	-0-	-2241 B	-0-	13882	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-
05	17360 X	15526	-0-	-1834 B	-0-	14012	3	1514	9	Y	1376	1376	1			-0-
06	16500 X	14641	-0-	-1859 B	-0-	13182	3	1459	9	Y	1326	1326	1			-0-
07	16647 X	14765	-0-	-1882 B	-0-	13349	3	1416	9	Y	1287	1287	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

02	11424 X	9234	-0-	-2190 B	-0-	8128	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-
03	11997 X	9827	-0-	-2170 B	-0-	8776	3	1051	9	Y	955	955	1			-0-
04	11130 X	9207	-0-	-1923 B	-0-	8237	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
05	10850 X	9212	-0-	-1638 B	-0-	8252	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
06	10140 X	8761	-0-	-1379 B	-0-	7807	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
07	10230 X	8874	-0-	-1356 B	-0-	7962	3	912	9	Y	829	829	1			-0-

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 #: 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
02	13972 X	12145	-0-	-1827 B	-0-	10372	3	1773	9	Y	1612	1612	1			-0-
03	14973 X	13074	-0-	-1899 B	-0-	11183	3	1891	9	Y	1719	1719	1			-0-
04	14010 X	12274	-0-	-1736 B	-0-	10547	3	1727	9	Y	1570	1570	1			-0-
05	14384 X	12332	-0-	-2052 B	-0-	10634	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
06	13560 X	11683	-0-	-1877 B	-0-	10037	3	1646	9	Y	1496	1496	1			-0-
07	13454 X	11803	-0-	-1651 B	-0-	10129	3	1674	9	Y	1522	1522	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

02	9156 X	7487	-0-	-1669 B	-0-	5917	3	1570	9	Y	1427	1427	1			-0-
03	9920 X	8086	-0-	-1834 B	-0-	6400	3	1686	9	Y	1533	1533	1			-0-
04	9270 X	7761	-0-	-1509 B	-0-	6158	3	1603	9	Y	1457	1457	1			-0-
05	9579 X	7551	-0-	-2028 B	-0-	6151	3	1400	9	Y	1273	1273	1			-0-
06	9000 X	7091	-0-	-1909 B	-0-	5859	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-
07	8277 X	7322	-0-	-955 B	-0-	6044	3	1278	9	Y	1162	1162	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

02	13216 X	9196	-0-	-4020 B	-0-	7496	3	1700	9	Y	1545	1545	1			-0-
03	14291 X	10986	-0-	-3305 B	-0-	9185	3	1801	9	Y	1637	1637	1			-0-
04	12930 X	10253	-0-	-2677 B	-0-	8503	3	1750	9	Y	1591	1591	1			-0-
05	12741 X	2831	-0-	-9910 B	-0-	2347	3	484	9	Y	440	440	1			-0-
06	10980 X	-0-	-0-	-10980 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	10974 X	-0-	-0-	-10974 B	-0-					Y	-0-					-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

02	5208 X	3674	-0-	-1534 B	-0-	2742	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
03	5673 X	5022	-0-	-651 B	-0-	3817	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-
04	5250 X	4466	-0-	-784 B	-0-	3407	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
05	5115 X	4320	-0-	-795 B	-0-	3332	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
06	4860 X	4021	-0-	-839 B	-0-	3150	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
07	5022 X	4226	-0-	-796 B	-0-	3306	3	920	9	Y	836	836	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

02	4816 X	4078	-0-	-738 B	-0-	3305	3	773	9	Y	703	703	1			-0-
03	5053 X	4214	-0-	-839 B	-0-	3387	3	827	9	Y	752	752	1			-0-
04	4680 X	3514	-0-	-1166 B	-0-	2857	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
05	4836 X	3934	-0-	-902 B	-0-	3168	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
06	4680 X	3281	-0-	-1399 B	-0-	2687	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
07	4526 X	3164	-0-	-1362 B	-0-	2617	3	547	9	Y	497	497	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

02	9184 X	8184	-0-	-1000 B	-0-	6623	3	1561	9	Y	1419	1419	1			-0-
03	9858 X	8858	-0-	-1000 B	-0-	7128	3	1730	9	Y	1573	1573	1			-0-
04	9270 X	8331	-0-	-939 B	-0-	6718	3	1613	9	Y	1466	1466	1			-0-
05	9579 X	7244	-0-	-2335 B	-0-	5928	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-
06	9030 X	7075	-0-	-1955 B	-0-	5784	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
07	9052 X	7378	-0-	-1674 B	-0-	6035	3	1343	9	Y	1221	1221	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

02	6300 X	4846	-0-	-1454 B	-0-	3986	3	860	9	Y	782	782	1			-0-
03	5692 X	5692	-0-	-0- B	-0-	4676	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-
04	5520 X	4922	-0-	-598 B	-0-	4029	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
05	5704 X	4936	-0-	-768 B	-0-	4063	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
06	5520 X	4847	-0-	-673 B	-0-	3983	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
07	5704 X	4925	-0-	-779 B	-0-	4047	3	878	9	Y	798	798	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10612 X	5093	-0-	-5519 B	-0-	4126	3	967	9	Y	879	879	1			-0-
03	11749 X	5233	-0-	-6516 B	-0-	4243	3	990	9	Y	900	900	1			-0-
04	11370 X	4927	-0-	-6443 B	-0-	3968	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
05	7254 X	5070	-0-	-2184 B	-0-	4115	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
06	5640 X	4844	-0-	-796 B	-0-	3946	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
07	5642 X	4832	-0-	-810 B	-0-	3970	3	862	9	Y	784	784	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

02	6468 X	5288	-0-	-1180 B	-0-	4295	3	993	9	Y	903	903	1			-0-
03	6913 X	5830	-0-	-1083 B	-0-	4772	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
04	6510 X	5311	-0-	-1199 B	-0-	4323	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
05	6231 X	5274	-0-	-957 B	-0-	4295	3	979	9	Y	890	890	1			-0-
06	5880 X	4933	-0-	-947 B	-0-	4003	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
07	5859 X	4951	-0-	-908 B	-0-	4017	3	934	9	Y	849	849	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

02	8960 X	7484	-0-	-1476 B	-0-	6099	3	1385	9	Y	1259	1259	1			-0-
03	9362 X	8048	-0-	-1314 B	-0-	6566	3	1482	9	Y	1347	1347	1			-0-
04	8400 X	6991	-0-	-1409 B	-0-	5661	3	1330	9	Y	1209	1209	1			-0-
05	8680 X	6841	-0-	-1839 B	-0-	5541	3	1300	9	Y	1182	1182	1			-0-
06	8400 X	6534	-0-	-1866 B	-0-	5278	3	1256	9	Y	1142	1142	1			-0-
07	8277 X	6478	-0-	-1799 B	-0-	5217	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

02	10584 X	7967	-0-	-2617 B	-0-	6588	3	1379	9	Y	1254	1254	1			-0-
03	11563 X	10252	-0-	-1311 B	-0-	8439	3	1813	9	Y	1648	1648	1			-0-
04	10650 X	9708	-0-	-942 B	-0-	7979	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
05	11689 X	11689	-0-	-0- B	-0-	9598	3	2091	9	Y	1901	1901	1			-0-
06	14762 X	14762	-0-	-0- B	-0-	12170	3	2592	9	Y	2356	2356	1			-0-
*07	22220 X	22220	-0-	-0- B	-0-	18252	3	3968	9	Y	3607	3607	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

02	13888 X	10646	-0-	-3242 B	-0-	8456	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
03	15066 X	11865	-0-	-3201 B	-0-	9283	3	2582	9	Y	2347	2347	1			-0-
04	13950 X	10829	-0-	-3121 B	-0-	8328	3	2501	9	Y	2274	2274	1			-0-
05	13671 X	10903	-0-	-2768 B	-0-	8348	3	2555	9	Y	2323	2323	1			-0-
06	13200 X	9897	-0-	-3303 B	-0-	7688	3	2209	9	Y	2008	2008	1			-0-
07	11873 X	9760	-0-	-2113 B	-0-	7789	3	1971	9	Y	1792	1792	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

02	21000 X	17606	-0-	-3394 B	-0-	14271	3	3335	9	Y	3032	3032	1			-0-
03	23250 X	18464	-0-	-4786 B	-0-	14930	3	3534	9	Y	3213	3213	1			-0-
04	20310 X	17841	-0-	-2469 B	-0-	14841	3	3000	9	Y	2727	2727	1			-0-
05	20646 X	17615	-0-	-3031 B	-0-	14679	3	2936	9	Y	2669	2669	1			-0-
06	19980 X	16060	-0-	-3920 B	-0-	13289	3	2771	9	Y	2519	2519	1			-0-
07	19499 X	16093	-0-	-3406 B	-0-	13232	3	2861	9	Y	2601	2601	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

02	11284 X	9843	-0-	-1441 B	-0-	8437	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-
03	12059 X	10844	-0-	-1215 B	-0-	9296	3	1548	9	Y	1407	1407	1			-0-
04	11340 X	10242	-0-	-1098 B	-0-	8786	3	1456	9	Y	1324	1324	1			-0-
05	11687 X	10503	-0-	-1184 B	-0-	9009	3	1494	9	Y	1358	1358	1			-0-
06	10830 X	9975	-0-	-855 B	-0-	8592	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-
07	10912 X	10395	-0-	-517 B	-0-	8958	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10332	X	6798	-0-	-3534 B	-0-	5673	3	1125	9	Y	1023	1023	1			-0-
03	10261	X	6109	-0-	-4152 B	-0-	5075	3	1034	9	Y	940	940	1			-0-
04	8640	X	4611	-0-	-4029 B	-0-	3905	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
05	8556	X	1187	-0-	-7369 B	-0-	1021	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	7533	X	-0-	-0-	-7533 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	17108	X	13979	-0-	-3129 B	-0-	437	1	10663	3	Y	2617	2617	1			-0-
							2879	9									
03	18321	X	15360	-0-	-2961 B	-0-	408	1	11597	3	Y	3050	3050	1			-0-
							3355	9									
04	17040	X	14373	-0-	-2667 B	-0-	599	1	10890	3	Y	2622	2622	1			-0-
							2884	9									
05	16492	X	13874	-0-	-2618 B	-0-	553	1	10617	3	Y	2458	2458	1			-0-
							2704	9									
06	15600	X	13051	-0-	-2549 B	-0-	589	1	9986	3	Y	2251	2251	1			-0-
							2476	9									
07	15469	X	13272	-0-	-2197 B	-0-	636	1	10022	3	Y	2376	2376	1			-0-
							2614	9									

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22548	X	22548	-0-	-0- B	-0-	741	1	17132	3	Y	4250	4250	1			-0-
							4675	9									
03	24211	X	23881	-0-	-330 B	-0-	868	1	18286	3	Y	4297	4296	1	1	8	-0-
							4727	9									
04	25350	X	22732	-0-	-2618 B	-0-	872	1	17760	3	Y	3727	3727	1			-0-
							4100	9									
05	26195	X	22273	-0-	-3922 B	-0-	886	1	17388	3	Y	3635	3635	1			-0-
							3999	9									
06	25350	X	19296	-0-	-6054 B	-0-	820	1	14928	3	Y	3225	3225	1			-0-
							3548	9									
07	24955	X	19834	-0-	-5121 B	-0-	774	1	15412	3	Y	3316	3316	1			-0-
							3648	9									

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16576	X	13740	-0-	-2836 B	-0-	448	1	10357	3	Y	2668	2668	1			-0-
							2935	9									
03	18352	X	14402	-0-	-3950 B	-0-	521	1	10973	3	Y	2644	2644	1			-0-
							2908	9									
04	17400	X	13403	-0-	-3997 B	-0-	512	1	10431	3	Y	2236	2236	1			-0-
							2460	9									
05	16399	X	12945	-0-	-3454 B	-0-	512	1	10044	3	Y	2172	2172	1			-0-
							2389	9									
06	15870	X	11783	-0-	-4087 B	-0-	498	1	9072	3	Y	2012	2012	1			-0-
							2213	9									
07	15221	X	11467	-0-	-3754 B	-0-	445	1	8873	3	Y	1954	1954	1			-0-
							2149	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20244 X	17228	-0-	-3016 B	-0-	581	1	13429	3	Y	2925	2925	1			-0-
						3218	9									
03	22413 X	18552	-0-	-3861 B	-0-	680	1	14341	3	Y	3210	3210	1			-0-
						3531	9									
04	21690 X	17003	-0-	-4687 B	-0-	655	1	13341	3	Y	2734	2734	1			-0-
						3007	9									
05	21173 X	17065	-0-	-4108 B	-0-	675	1	13242	3	Y	2862	2862	1			-0-
						3148	9									
06	19770 X	15490	-0-	-4280 B	-0-	659	1	11992	3	Y	2581	2581	1			-0-
						2839	9									
07	19065 X	15616	-0-	-3449 B	-0-	611	1	12165	3	Y	2582	2582	1			-0-
						2840	9									

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

02	12083 X	12083	-0-	-0- B	-0-	386	1	9406	3	Y	2083	2083	1			-0-
						2291	9									
03	11451 X	11451	-0-	-0- B	-0-	309	1	8788	3	Y	2140	2140	1			-0-
						2354	9									
04	11660 X	11660	-0-	-0- B	-0-	493	1	8965	3	Y	2002	2002	1			-0-
						2202	9									
05	11472 X	11472	-0-	-0- B	-0-	460	1	8844	3	Y	1971	1971	1			-0-
						2168	9									
06	11086 X	11086	-0-	-0- B	-0-	503	1	8518	3	Y	1877	1877	1			-0-
						2065	9									
*07	10141 X	10141	-0-	-0- B	-0-	489	1	7705	3	Y	1770	1770	1			-0-
						1947	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

02	11452 X	10077	-0-	-1375 B	-0-	8586	3	1491	9	Y	1355	1355	1			-0-
03	11501 X	9763	-0-	-1738 B	-0-	8125	3	1638	9	Y	1489	1489	1			-0-
04	10830 X	9164	-0-	-1666 B	-0-	7656	3	1508	9	Y	1371	1371	1			-0-
05	10540 X	9285	-0-	-1255 B	-0-	7727	3	1558	9	Y	1416	1416	1			-0-
06	9570 X	9196	-0-	-374 B	-0-	7622	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
07	11160 X	9315	-0-	-1845 B	-0-	7699	3	1616	9	Y	1469	1469	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

02	27692 X	18820	-0-	-8872 B	-0-	15850	3	2970	9	Y	2700	2700	1			-0-
03	27528 X	20445	-0-	-7083 B	-0-	17285	3	3160	9	Y	2873	2873	1			-0-
04	25650 X	18663	-0-	-6987 B	-0-	15780	3	2883	9	Y	2621	2621	1			-0-
05	22134 X	18147	-0-	-3987 B	-0-	15341	3	2806	9	Y	2551	2551	1			-0-
06	20160 X	16499	-0-	-3661 B	-0-	13929	3	2570	9	Y	2336	2336	1			-0-
07	20832 X	16019	-0-	-4813 B	-0-	13548	3	2471	9	Y	2246	2246	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

02	13720 X	8886	-0-	-4834 B	-0-	7717	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
03	14353 X	9296	-0-	-5057 B	-0-	8011	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
04	13230 X	9070	-0-	-4160 B	-0-	7812	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
05	13671 X	10619	-0-	-3052 B	-0-	9156	3	1463	9	Y	1330	1330	1			-0-
06	11760 X	9921	-0-	-1839 B	-0-	8584	3	1337	9	Y	1215	1215	1			-0-
*07	9904 X	9904	-0-	-0- B	-0-	8552	3	1352	9	Y	1229	1229	1			-0-

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
02	30632 X	23225	-0-	-7407 B	-0-	19994	3	3231	9	Y	2937	2937	1			-0-
03	31496 X	24440	-0-	-7056 B	-0-	21120	3	3320	9	Y	3018	3018	1			-0-
04	28380 X	21544	-0-	-6836 B	-0-	18626	3	2918	9	Y	2653	2653	1			-0-
05	28675 X	17792	-0-	-10883 B	-0-	15332	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-
06	26160 X	16880	-0-	-9280 B	-0-	14555	3	2325	9	Y	2114	2114	1			-0-
07	25699 X	17556	-0-	-8143 B	-0-	15195	3	2361	9	Y	2146	2146	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

02	30828 X	22450	-0-	-8378 B	-0-	19272	3	3178	9	Y	2889	2889	1			-0-
03	28396 X	23634	-0-	-4762 B	-0-	20381	3	3253	9	Y	2957	2957	1			-0-
04	26730 X	21652	-0-	-5078 B	-0-	18745	3	2907	9	Y	2643	2643	1			-0-
05	27621 X	20600	-0-	-7021 B	-0-	17853	3	2747	9	Y	2497	2497	1			-0-
06	24060 X	13794	-0-	-10266 B	-0-	11918	3	1876	9	Y	1705	1705	1			-0-
07	24862 X	19637	-0-	-5225 B	-0-	17088	3	2549	9	Y	2317	2317	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

02	14588 X	11426	-0-	-3162 B	-0-	9861	3	1565	9	Y	1423	1423	1			-0-
03	15469 X	12461	-0-	-3008 B	-0-	10750	3	1711	9	Y	1555	1555	1			-0-
04	14070 X	11675	-0-	-2395 B	-0-	10068	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
05	13516 X	11469	-0-	-2047 B	-0-	9871	3	1598	9	Y	1453	1453	1			-0-
06	12540 X	10639	-0-	-1901 B	-0-	9130	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
07	12648 X	10797	-0-	-1851 B	-0-	9232	3	1565	9	Y	1423	1423	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

02	7728 X	6329	-0-	-1399 B	-0-	5342	3	987	9	Y	897	897	1			-0-
03	8122 X	6864	-0-	-1258 B	-0-	5801	3	1063	9	Y	966	966	1			-0-
04	7530 X	6500	-0-	-1030 B	-0-	5493	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-
05	7378 X	6426	-0-	-952 B	-0-	5423	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
06	6930 X	5722	-0-	-1208 B	-0-	4840	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
07	7006 X	5689	-0-	-1317 B	-0-	4851	3	838	9	Y	762	762	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

02	35476 X	25853	-0-	-9623 B	-0-	22228	3	3625	9	Y	3295	3295	1			-0-
03	36487 X	29115	-0-	-7372 B	-0-	25124	3	3991	9	Y	3628	3628	1			-0-
04	33870 X	27244	-0-	-6626 B	-0-	23595	3	3649	9	Y	3317	3317	1			-0-
05	32457 X	25791	-0-	-6666 B	-0-	22323	3	3468	9	Y	3153	3153	1			-0-
06	29340 X	22309	-0-	-7031 B	-0-	19294	3	3015	9	Y	2741	2741	1			-0-
07	29109 X	22863	-0-	-6246 B	-0-	19790	3	3073	9	Y	2794	2794	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

02	39284 X	27200	-0-	-12084 B	-0-	23156	3	4044	9	Y	3676	3676	1			-0-
03	39587 X	26052	-0-	-13535 B	-0-	22106	3	3946	9	Y	3587	3587	1			-0-
04	36540 X	26707	-0-	-9833 B	-0-	22798	3	3909	9	Y	3554	3554	1			-0-
05	34844 X	25584	-0-	-9260 B	-0-	21876	3	3708	9	Y	3371	3371	1			-0-
06	31170 X	22348	-0-	-8822 B	-0-	19089	3	3259	9	Y	2963	2963	1			-0-
07	30101 X	21527	-0-	-8574 B	-0-	18356	3	3171	9	Y	2883	2883	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25228 X	18717	-0-	-6511 B	-0-	598	1	14590	3	Y	3208	3208	1			-0-
						3529	9									
03	27931 X	19721	-0-	-8210 B	-0-	529	1	15021	3	Y	3792	3792	1			-0-
						4171	9									
04	26490 X	18772	-0-	-7718 B	-0-	797	1	14481	3	Y	3176	3176	1			-0-
						3494	9									
05	25048 X	18821	-0-	-6227 B	-0-	759	1	14582	3	Y	3164	3164	1			-0-
						3480	9									
06	20880 X	17816	-0-	-3064 B	-0-	815	1	13800	3	Y	2910	2910	1			-0-
						3201	9									
07	20708 X	17389	-0-	-3319 B	-0-	850	1	13401	3	Y	2853	2853	1			-0-
						3138	9									

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

02	18732 X	13018	-0-	-5714 B	-0-	418	1	10193	3	Y	2188	2188	1			-0-
						2407	9									
03	19282 X	13309	-0-	-5973 B	-0-	362	1	10286	3	Y	2419	2419	1			-0-
						2661	9									
04	17400 X	13253	-0-	-4147 B	-0-	569	1	10339	3	Y	2132	2132	1			-0-
						2345	9									
05	16182 X	12208	-0-	-3974 B	-0-	496	1	9531	3	Y	1983	1983	1			-0-
						2181	9									
06	14880 X	10685	-0-	-4195 B	-0-	489	1	8287	3	Y	1735	1735	1			-0-
						1909	9									
07	14415 X	10767	-0-	-3648 B	-0-	524	1	8256	3	Y	1806	1806	1			-0-
						1987	9									

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

02	13356 X	10552	-0-	-2804 B	-0-	9096	3	1456	9	Y	1324	1324	1			-0-
03	13733 X	11206	-0-	-2527 B	-0-	9663	3	1543	9	Y	1403	1403	1			-0-
04	12810 X	10454	-0-	-2356 B	-0-	9023	3	1431	9	Y	1301	1301	1			-0-
05	11997 X	10680	-0-	-1317 B	-0-	9235	3	1445	9	Y	1314	1314	1			-0-
06	11610 X	9862	-0-	-1748 B	-0-	8536	3	1326	9	Y	1205	1205	1			-0-
07	11687 X	9918	-0-	-1769 B	-0-	8596	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

02	36820 X	29710	-0-	-7110 B	-0-	25358	3	4352	9	Y	3956	3956	1			-0-
03	40641 X	31711	-0-	-8930 B	-0-	27160	3	4551	9	Y	4137	4137	1			-0-
04	36780 X	28927	-0-	-7853 B	-0-	24804	3	4123	9	Y	3748	3748	1			-0-
05	36580 X	28221	-0-	-8359 B	-0-	24273	3	3948	9	Y	3589	3589	1			-0-
06	31980 X	24883	-0-	-7097 B	-0-	21401	3	3482	9	Y	3165	3165	1			-0-
07	32891 X	26179	-0-	-6712 B	-0-	22609	3	3570	9	Y	3245	3245	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

02	15456 X	10865	-0-	-4591 B	-0-	8952	3	1913	9	Y	1739	1739	1			-0-
03	16430 X	11154	-0-	-5276 B	-0-	9172	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
04	14490 X	10090	-0-	-4400 B	-0-	8297	3	1793	9	Y	1630	1630	1			-0-
05	13888 X	10156	-0-	-3732 B	-0-	8368	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-
06	12240 X	9614	-0-	-2626 B	-0-	7951	3	1663	9	Y	1512	1512	1			-0-
07	12028 X	9570	-0-	-2458 B	-0-	7927	3	1643	9	Y	1494	1494	1			-0-

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 #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 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
02	10108 X	7898	-0-	-2210 B	-0-	6445	3	1453	9	Y	1321	1321	1			-0-
03	10602 X	8699	-0-	-1903 B	-0-	7050	3	1649	9	Y	1499	1499	1			-0-
04	9720 X	7997	-0-	-1723 B	-0-	6524	3	1473	9	Y	1339	1339	1			-0-
05	9176 X	8254	-0-	-922 B	-0-	6738	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-
06	8880 X	7122	-0-	-1758 B	-0-	5839	3	1283	9	Y	1166	1166	1			-0-
07	8742 X	7064	-0-	-1678 B	-0-	5786	3	1278	9	Y	1162	1162	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

02	1792 X	918	-0-	-874 B	-0-	734	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
03	2046 X	881	-0-	-1165 B	-0-	713	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
04	1980 X	813	-0-	-1167 B	-0-	649	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
05	2046 X	900	-0-	-1146 B	-0-	731	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
06	990 X	904	-0-	-86 B	-0-	726	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
07	1023 X	873	-0-	-150 B	-0-	702	3	171	9	Y	155	155	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

02	13608 X	9932	-0-	-3676 B	-0-	8249	3	1683	9	Y	1530	1530	1			-0-
03	13950 X	10721	-0-	-3229 B	-0-	8864	3	1857	9	Y	1688	1688	1			-0-
04	12660 X	10006	-0-	-2654 B	-0-	8262	3	1744	9	Y	1585	1585	1			-0-
05	11594 X	10030	-0-	-1564 B	-0-	8281	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-
06	11220 X	9306	-0-	-1914 B	-0-	7714	3	1592	9	Y	1447	1447	1			-0-
07	11005 X	9706	-0-	-1299 B	-0-	8061	3	1645	9	Y	1495	1495	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

02	29456 X	13972	-0-	-15484 B	-0-	10974	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
03	23591 X	16030	-0-	-7561 B	-0-	12469	3	3561	9	Y	3237	3236	1	1	8	-0-
04	17430 X	16151	-0-	-1279 B	-0-	12721	3	3430	9	Y	3118	3118	1			-0-
05	18011 X	16133	-0-	-1878 B	-0-	12646	3	3487	9	Y	3170	3170	1			-0-
06	17546 X	17546	-0-	-0- B	-0-	13771	3	3775	9	Y	3432	3432	1			-0-
*07	18705 X	18705	-0-	-0- B	-0-	14946	3	3759	9	Y	3417	3417	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

02	14672 X	12905	-0-	-1767 B	-0-	461	1	10659	3	Y	1623	1623	1			-0-
						1785	9									
03	16244 X	13864	-0-	-2380 B	-0-	540	1	11392	3	Y	1756	1756	1			-0-
						1932	9									
04	14940 X	12684	-0-	-2256 B	-0-	509	1	10372	3	Y	1639	1639	1			-0-
						1803	9									
05	15438 X	12576	-0-	-2862 B	-0-	521	1	10234	3	Y	1655	1655	1			-0-
						1821	9									
06	14670 X	11726	-0-	-2944 B	-0-	521	1	9489	3	Y	1560	1560	1			-0-
						1716	9									
07	14291 X	10723	-0-	-3568 B	-0-	448	1	8929	3	Y	1224	1224	1			-0-
						1346	9									

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
02	12600	X	12294	-0-	-306 B	-0-	440	1	10179	3	Y	1523	1523	1			-0-
							1675	9									
03	13361	X	12541	-0-	-820 B	-0-	489	1	10305	3	Y	1588	1588	1			-0-
							1747	9									
04	14730	X	10924	-0-	-3806 B	-0-	443	1	9017	3	Y	1331	1331	1			-0-
							1464	9									
05	15221	X	10747	-0-	-4474 B	-0-	452	1	8874	3	Y	1292	1292	1			-0-
							1421	9									
06	14730	X	9569	-0-	-5161 B	-0-	432	1	7869	3	Y	1153	1153	1			-0-
							1268	9									
07	13609	X	9176	-0-	-4433 B	-0-	380	1	7576	3	Y	1109	1109	1			-0-
							1220	9									

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

02	17136	X	12463	-0-	-4673 B	-0-	442	1	10209	3	Y	1647	1647	1			-0-
							1812	9									
03	17577	X	13226	-0-	-4351 B	-0-	511	1	10771	3	Y	1767	1767	1			-0-
							1944	9									
04	15780	X	12021	-0-	-3759 B	-0-	479	1	9761	3	Y	1619	1619	1			-0-
							1781	9									
05	15004	X	11650	-0-	-3354 B	-0-	480	1	9423	3	Y	1588	1588	1			-0-
							1747	9									
06	14460	X	10517	-0-	-3943 B	-0-	465	1	8468	3	Y	1440	1440	1			-0-
							1584	9									
07	13795	X	10126	-0-	-3669 B	-0-	411	1	8178	3	Y	1397	1397	1			-0-
							1537	9									

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

02	10164	X	8129	-0-	-2035 B	-0-	284	1	6567	3	Y	1162	1162	1			-0-
							1278	9									
03	11098	X	8797	-0-	-2301 B	-0-	336	1	7082	3	Y	1254	1254	1			-0-
							1379	9									
04	10080	X	8126	-0-	-1954 B	-0-	320	1	6515	3	Y	1174	1174	1			-0-
							1291	9									
05	9858	X	7925	-0-	-1933 B	-0-	323	1	6333	3	Y	1154	1154	1			-0-
							1269	9									
06	9000	X	7185	-0-	-1815 B	-0-	314	1	5716	3	Y	1050	1050	1			-0-
							1155	9									
07	8990	X	7031	-0-	-1959 B	-0-	283	1	5629	3	Y	1017	1017	1			-0-
							1119	9									

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

02	29848	X	22225	-0-	-7623 B	-0-	18175	3	4050	9	Y	3682	3682	1			-0-
03	31682	X	22663	-0-	-9019 B	-0-	18535	3	4128	9	Y	3753	3753	1			-0-
04	29370	X	22928	-0-	-6442 B	-0-	18866	3	4062	9	Y	3693	3693	1			-0-
05	27745	X	23094	-0-	-4651 B	-0-	19081	3	4013	9	Y	3648	3648	1			-0-
06	25110	X	21368	-0-	-3742 B	-0-	17676	3	3692	9	Y	3356	3356	1			-0-
07	24614	X	20919	-0-	-3695 B	-0-	17354	3	3565	9	Y	3241	3241	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

02	29064	X	22989	-0-	-6075 B	-0-	18990	3	3999	9	Y	3635	3635	1			-0-
03	30132	X	23923	-0-	-6209 B	-0-	19717	3	4206	9	Y	3824	3824	1			-0-
04	28890	X	21475	-0-	-7415 B	-0-	17677	3	3798	9	Y	3453	3453	1			-0-
05	28706	X	21853	-0-	-6853 B	-0-	18052	3	3801	9	Y	3455	3455	1			-0-
06	26130	X	20102	-0-	-6028 B	-0-	16619	3	3483	9	Y	3166	3166	1			-0-
07	25451	X	19901	-0-	-5550 B	-0-	16481	3	3420	9	Y	3109	3109	1			-0-

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
02	27720 X	24394	-0-	-3326 B	-0-	19517	3	4877	9	Y	4434	4434	1			-0-
03	30690 X	25725	-0-	-4965 B	-0-	20579	3	5146	9	Y	4678	4678	1			-0-
04	29700 X	21778	-0-	-7922 B	-0-	17336	3	4442	9	Y	4038	4038	1			-0-
05	30101 X	24523	-0-	-5578 B	-0-	19731	3	4792	9	Y	4356	4356	1			-0-
06	27960 X	22164	-0-	-5796 B	-0-	17855	3	4309	9	Y	3917	3917	1			-0-
07	27001 X	20205	-0-	-6796 B	-0-	16233	3	3972	9	Y	3611	3611	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

02	14252 X	8057	-0-	-6195 B	-0-	6537	3	1520	9	Y	1382	1382	1			-0-
03	14167 X	8413	-0-	-5754 B	-0-	6807	3	1606	9	Y	1460	1460	1			-0-
04	10620 X	7710	-0-	-2910 B	-0-	6265	3	1445	9	Y	1314	1314	1			-0-
05	9455 X	7603	-0-	-1852 B	-0-	6208	3	1395	9	Y	1268	1268	1			-0-
06	9060 X	7415	-0-	-1645 B	-0-	6023	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
07	8928 X	7139	-0-	-1789 B	-0-	5833	3	1306	9	Y	1187	1187	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

02	16268 X	10381	-0-	-5887 B	-0-	8884	3	1497	9	Y	1361	1361	1			-0-
03	18011 X	12345	-0-	-5666 B	-0-	10463	3	1882	9	Y	1711	1711	1			-0-
04	17430 X	10808	-0-	-6622 B	-0-	9101	3	1707	9	Y	1552	1552	1			-0-
05	15097 X	10649	-0-	-4448 B	-0-	8968	3	1681	9	Y	1528	1528	1			-0-
06	12870 X	6020	-0-	-6850 B	-0-	5057	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
07	12338 X	8850	-0-	-3488 B	-0-	7447	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

02	20048 X	8369	-0-	-11679 B	-0-	7032	3	1337	9	Y	1215	1215	1			-0-
03	20398 X	8343	-0-	-12055 B	-0-	6989	3	1354	9	Y	1231	1231	1			-0-
04	14670 X	8090	-0-	-6580 B	-0-	6781	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-
05	12462 X	8242	-0-	-4220 B	-0-	6904	3	1338	9	Y	1216	1216	1			-0-
06	9870 X	9112	-0-	-758 B	-0-	7629	3	1483	9	Y	1348	1348	1			-0-
07	9269 X	8856	-0-	-413 B	-0-	7480	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

02	16072 X	11653	-0-	-4419 B	-0-	333	1	8122	3	Y	2907	2907	1			-0-
						3198	9									
03	16182 X	13577	-0-	-2605 B	-0-	325	1	9235	3	Y	3652	3652	1			-0-
						4017	9									
04	15660 X	13485	-0-	-2175 B	-0-	500	1	9085	3	Y	3545	3545	1			-0-
						3900	9									
05	15066 X	12582	-0-	-2484 B	-0-	434	1	8329	3	Y	3472	3472	1			-0-
						3819	9									
06	13140 X	11878	-0-	-1262 B	-0-	461	1	7802	3	Y	3286	3286	1			-0-
						3615	9									
07	13950 X	11735	-0-	-2215 B	-0-	505	1	7956	3	Y	2976	2976	1			-0-
						3274	9									

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

02	26040 X	19646	-0-	-6394 B	-0-	15836	3	3810	9	Y	3464	3464	1			-0-
03	27435 X	20440	-0-	-6995 B	-0-	16316	3	4124	9	Y	3749	3749	1			-0-
04	23460 X	18874	-0-	-4586 B	-0-	15060	3	3814	9	Y	3467	3467	1			-0-
05	24242 X	18905	-0-	-5337 B	-0-	15153	3	3752	9	Y	3411	3411	1			-0-
06	21720 X	17372	-0-	-4348 B	-0-	13916	3	3456	9	Y	3142	3142	1			-0-
07	21762 X	17007	-0-	-4755 B	-0-	13660	3	3347	9	Y	3043	3043	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27356 X	19863	-0-	-7493 B	-0-	15897	3	3966	9	Y	3605	3605	1			-0-
03	28489 X	20736	-0-	-7753 B	-0-	16621	3	4115	9	Y	3741	3741	1			-0-
04	25680 X	18717	-0-	-6963 B	-0-	15020	3	3697	9	Y	3361	3361	1			-0-
05	25079 X	18090	-0-	-6989 B	-0-	14513	3	3577	9	Y	3252	3252	1			-0-
06	21494 X	21494	-0-	-0- B	-0-	17302	3	4192	9	Y	3811	3811	1			-0-
07	21979 X	20550	-0-	-1429 B	-0-	17142	3	3408	9	Y	3098	3098	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

02	30604 X	22764	-0-	-7840 B	-0-	17651	3	5113	9	Y	4648	4648	1			-0-
03	32023 X	23690	-0-	-8333 B	-0-	18358	3	5332	9	Y	4847	4847	1			-0-
04	29010 X	21439	-0-	-7571 B	-0-	16644	3	4795	9	Y	4359	4359	1			-0-
05	28427 X	20532	-0-	-7895 B	-0-	15926	3	4606	9	Y	4187	4187	1			-0-
06	25770 X	12737	-0-	-13033 B	-0-	9682	3	3055	9	Y	2777	2777	1			-0-
07	25203 X	14426	-0-	-10777 B	-0-	10892	3	3534	9	Y	3213	3213	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

02	23296 X	15066	-0-	-8230 B	-0-	12236	3	2830	9	Y	2573	2573	1			-0-
03	23715 X	16369	-0-	-7346 B	-0-	13266	3	3103	9	Y	2821	2821	1			-0-
04	20820 X	14165	-0-	-6655 B	-0-	11353	3	2812	9	Y	2556	2556	1			-0-
05	19902 X	14724	-0-	-5178 B	-0-	11780	3	2944	9	Y	2676	2676	1			-0-
06	18907 X	18907	-0-	-0- B	-0-	15565	3	3342	9	Y	3038	3038	1			-0-
07	16678 X	15632	-0-	-1046 B	-0-	12949	3	2683	9	Y	2439	2439	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

02	18648 X	13278	-0-	-5370 B	-0-	425	1	10357	3	Y	2269	2269	1			-0-
						2496	9									
03	20119 X	13940	-0-	-6179 B	-0-	380	1	10809	3	Y	2501	2501	1			-0-
						2751	9									
04	18420 X	13556	-0-	-4864 B	-0-	580	1	10543	3	Y	2212	2212	1			-0-
						2433	9									
05	17205 X	12866	-0-	-4339 B	-0-	521	1	10005	3	Y	2127	2127	1			-0-
						2340	9									
06	15210 X	11915	-0-	-3295 B	-0-	545	1	9229	3	Y	1946	1946	1			-0-
						2141	9									
07	14694 X	11619	-0-	-3075 B	-0-	569	1	8975	3	Y	1886	1886	1			-0-
						2075	9									

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

02	12516 X	9503	-0-	-3013 B	-0-	340	1	7855	3	Y	1189	1189	1			-0-
						1308	9									
03	12834 X	10216	-0-	-2618 B	-0-	400	1	8420	3	Y	1269	1269	1			-0-
						1396	9									
04	11610 X	7417	-0-	-4193 B	-0-	299	1	6085	3	Y	939	939	1			-0-
						1033	9									
05	11439 X	9484	-0-	-1955 B	-0-	375	1	7368	3	Y	1583	1583	1			-0-
						1741	9									
06	11070 X	9126	-0-	-1944 B	-0-	383	1	6968	3	Y	1614	1614	1			-0-
						1775	9									
07	10509 X	8224	-0-	-2285 B	-0-	329	1	6547	3	Y	1225	1225	1			-0-
						1348	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30520 X	20266	-0-	-10254 B	-0-	16786	3	3480	9	Y	3164	3164	1			-0-
03	33790 X	27230	-0-	-6560 B	-0-	22819	3	4411	9	Y	4010	4010	1			-0-
04	29790 X	25438	-0-	-4352 B	-0-	22033	3	3405	9	Y	3095	3095	1			-0-
05	28396 X	22512	-0-	-5884 B	-0-	19566	3	2946	9	Y	2678	2678	1			-0-
06	26340 X	18921	-0-	-7419 B	-0-	16275	3	2646	9	Y	2405	2405	1			-0-
07	DLQ G-10	19242	-0-	19242 B	19242	16491	3	2751	9	Y	2501	2501	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

02	25172 X	17908	-0-	-7264 B	-0-	15035	3	2873	9	Y	2612	2612	1			-0-
03	25358 X	18596	-0-	-6762 B	-0-	15648	3	2948	9	Y	2680	2680	1			-0-
04	22590 X	18711	-0-	-3879 B	-0-	16306	3	2405	9	Y	2186	2186	1			-0-
05	21452 X	16555	-0-	-4897 B	-0-	14452	3	2103	9	Y	1912	1912	1			-0-
06	20760 X	15475	-0-	-5285 B	-0-	13491	3	1984	9	Y	1804	1804	1			-0-
07	DLQ G-10	15136	-0-	15136 B	15136	13171	3	1965	9	Y	1786	1786	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

02	19656 X	14680	-0-	-4976 B	-0-	12727	3	1953	9	Y	1775	1775	1			-0-
03	20956 X	15371	-0-	-5585 B	-0-	13406	3	1965	9	Y	1786	1786	1			-0-
04	18660 X	14053	-0-	-4607 B	-0-	12392	3	1661	9	Y	1510	1510	1			-0-
05	18135 X	13799	-0-	-4336 B	-0-	12207	3	1592	9	Y	1447	1447	1			-0-
06	16140 X	12829	-0-	-3311 B	-0-	11362	3	1467	9	Y	1334	1334	1			-0-
07	DLQ G-10	13098	-0-	13098 B	13098	11574	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

02	20748 X	14481	-0-	-6267 B	-0-	12066	3	2415	9	Y	2195	2195	1			-0-
03	22072 X	15307	-0-	-6765 B	-0-	12903	3	2404	9	Y	2185	2185	1			-0-
04	18180 X	15159	-0-	-3021 B	-0-	13186	3	1973	9	Y	1794	1794	1			-0-
05	17608 X	14352	-0-	-3256 B	-0-	12514	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-
06	16500 X	13318	-0-	-3182 B	-0-	11631	3	1687	9	Y	1534	1534	1			-0-
07	DLQ G-10	12883	-0-	12883 B	12883	11235	3	1648	9	Y	1498	1498	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

02	17864 X	12698	-0-	-5166 B	-0-	11405	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-
03	19778 X	12938	-0-	-6840 B	-0-	11623	3	1315	9	Y	1195	1195	1			-0-
04	17820 X	11802	-0-	-6018 B	-0-	10613	3	1189	9	Y	1081	1081	1			-0-
05	16089 X	11410	-0-	-4679 B	-0-	10262	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
06	14490 X	10541	-0-	-3949 B	-0-	9455	3	1086	9	Y	987	987	1			-0-
07	DLQ G-10	10441	-0-	10441 B	10441	9374	3	1067	9	Y	970	970	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

02	37688 X	27599	-0-	-10089 B	-0-	23884	3	3715	9	Y	3377	3377	1			-0-
03	41509 X	27957	-0-	-13552 B	-0-	23436	3	4521	9	Y	4110	4110	1			-0-
04	36330 X	28174	-0-	-8156 B	-0-	23902	3	4272	9	Y	3884	3884	1			-0-
05	35619 X	24151	-0-	-11468 B	-0-	21692	3	2459	9	Y	2235	2235	1			-0-
06	30900 X	20610	-0-	-10290 B	-0-	18543	3	2067	9	Y	1879	1879	1			-0-
07	DLQ G-10	21589	-0-	21589 B	21589	19541	3	2048	9	Y	1862	1862	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

02	29344 X	20883	-0-	-8461 B	-0-	18544	3	2339	9	Y	2126	2126	1			-0-
03	32488 X	23673	-0-	-8815 B	-0-	21379	3	2294	9	Y	2085	2085	1			-0-
04	28620 X	19745	-0-	-8875 B	-0-	17976	3	1769	9	Y	1608	1608	1			-0-
*05	27156 X	18663	-0-	-8493 B	-0-	17087	3	1576	9	Y	1433	1433	1			-0-
06	23910 X	16747	-0-	-7163 B	-0-	15391	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
07	DLQ G-10	16955	-0-	16955 B	16955	15343	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-

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 #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15008 X	10467	-0-	-4541 B	-0-	9336	3	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-
03	15376 X	10649	-0-	-4727 B	-0-	9471	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
04	13020 X	9754	-0-	-3266 B	-0-	8697	3	1057	9	Y	961	961	1			-0-
05	12648 X	9671	-0-	-2977 B	-0-	8622	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
06	11550 X	8881	-0-	-2669 B	-0-	7862	3	1019	9	Y	926	926	1			-0-
07	DLQ G-10	8861	-0-	8861 B	8861	7838	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

02	28840 X	22278	-0-	-6562 B	-0-	19968	3	2310	9	Y	2100	2100	1			-0-
03	31589 X	23258	-0-	-8331 B	-0-	20894	3	2364	9	Y	2149	2149	1			-0-
04	28050 X	19994	-0-	-8056 B	-0-	17919	3	2075	9	Y	1886	1886	1			-0-
05	26691 X	18753	-0-	-7938 B	-0-	16894	3	1859	9	Y	1690	1690	1			-0-
06	25200 X	17073	-0-	-8127 B	-0-	15365	3	1708	9	Y	1553	1552	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	19936	-0-	19936 B	19936	17944	3	1992	9	Y	1811	1811	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

02	23016 X	17276	-0-	-5740 B	-0-	15178	3	2098	9	Y	1907	1907	1			-0-
03	24211 X	18033	-0-	-6178 B	-0-	15917	3	2116	9	Y	1924	1924	1			-0-
04	19860 X	16664	-0-	-3196 B	-0-	14766	3	1898	9	Y	1725	1725	1			-0-
05	20522 X	16795	-0-	-3727 B	-0-	14929	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
06	19530 X	15721	-0-	-3809 B	-0-	14086	3	1635	9	Y	1486	1486	1			-0-
07	DLQ G-10	15390	-0-	15390 B	15390	13627	3	1763	9	Y	1603	1603	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

02	22568 X	16914	-0-	-5654 B	-0-	15244	3	1670	9	Y	1518	1518	1			-0-
03	24676 X	17816	-0-	-6860 B	-0-	16134	3	1682	9	Y	1529	1529	1			-0-
04	21390 X	15628	-0-	-5762 B	-0-	14060	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-
05	20491 X	15620	-0-	-4871 B	-0-	13867	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-
06	19830 X	14638	-0-	-5192 B	-0-	12942	3	1696	9	Y	1542	1542	1			-0-
07	DLQ G-10	14949	-0-	14949 B	14949	13381	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

02	23128 X	20674	-0-	-2454 B	-0-	19091	3	1583	9	Y	1439	1439	1			-0-
03	24149 X	18011	-0-	-6138 B	-0-	16437	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
04	25020 X	16494	-0-	-8526 B	-0-	15044	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-
05	25854 X	16402	-0-	-9452 B	-0-	14949	3	1453	9	Y	1321	1321	1			-0-
06	25020 X	16059	-0-	-8961 B	-0-	14653	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-
07	DLQ G-10	15009	-0-	15009 B	15009	13751	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

02	28588 X	20166	-0-	-8422 B	-0-	18046	3	2120	9	Y	1927	1927	1			-0-
03	30876 X	20483	-0-	-10393 B	-0-	18279	3	2204	9	Y	2004	2004	1			-0-
04	28590 X	16522	-0-	-12068 B	-0-	14620	3	1902	9	Y	1729	1729	1			-0-
05	29543 X	17897	-0-	-11646 B	-0-	15886	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
06	23340 X	20041	-0-	-3299 B	-0-	18063	3	1978	9	Y	1798	1798	1			-0-
07	DLQ G-10	20590	-0-	20590 B	20590	18686	3	1904	9	Y	1731	1731	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

02	20804 X	15972	-0-	-4832 B	-0-	13149	3	2823	9	Y	2566	2566	1			-0-
03	23033 X	15848	-0-	-7185 B	-0-	13133	3	2715	9	Y	2468	2468	1			-0-
04	21960 X	13750	-0-	-8210 B	-0-	11502	3	2248	9	Y	2044	2044	1			-0-
05	21514 X	3929	-0-	-17585 B	-0-	3251	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
06	18990 X	4721	-0-	-14269 B	-0-	3779	3	942	9	Y	856	856	1			-0-
07	DLQ G-10	12975	-0-	12975 B	12975	10438	3	2537	9	Y	2306	2306	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
02	24136 X	18738	-0-	-5398 B	-0-	15340	3	3398	9	Y	3089	3089	1			-0-
03	26722 X	19229	-0-	-7493 B	-0-	15835	3	3394	9	Y	3085	3085	1			-0-
04	25350 X	17321	-0-	-8029 B	-0-	14360	3	2961	9	Y	2692	2692	1			-0-
05	24242 X	17806	-0-	-6436 B	-0-	14553	3	3253	9	Y	2957	2957	1			-0-
06	21780 X	16441	-0-	-5339 B	-0-	13407	3	3034	9	Y	2758	2758	1			-0-
07	DLQ G-10	17822	-0-	17822 B	17822	14602	3	3220	9	Y	2927	2927	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

02	21840 X	17678	-0-	-4162 B	-0-	570	1	13893	3	Y	2923	2923	1			-0-
						3215	9									
03	24180 X	15228	-0-	-8952 B	-0-	416	1	11831	3	Y	2710	2710	1			-0-
						2981	9									
04	23400 X	17250	-0-	-6150 B	-0-	737	1	13404	3	Y	2826	2826	1			-0-
						3109	9									
05	24180 X	17480	-0-	-6700 B	-0-	714	1	13712	3	Y	2776	2776	1			-0-
						3054	9									
06	20580 X	15431	-0-	-5149 B	-0-	715	1	12118	3	Y	2362	2362	1			-0-
						2598	9									
07	DLQ G-10	13146	-0-	13146 B	13146	655	1	10329	3	Y	1965	1965	1			-0-
						2162	9									

WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

02	24220 X	18530	-0-	-5690 B	-0-	585	1	14274	3	Y	3337	3337	1			-0-
						3671	9									
03	26815 X	18902	-0-	-7913 B	-0-	506	1	14381	3	Y	3650	3650	1			-0-
						4015	9									
04	25950 X	19009	-0-	-6941 B	-0-	794	1	14433	3	Y	3438	3438	1			-0-
						3782	9									
05	25203 X	17439	-0-	-7764 B	-0-	695	1	13347	3	Y	3088	3088	1			-0-
						3397	9									
06	21360 X	15942	-0-	-5418 B	-0-	722	1	12226	3	Y	2722	2722	1			-0-
						2994	9									
07	DLQ G-10	15634	-0-	15634 B	15634	757	1	11940	3	Y	2670	2670	1			-0-
						2937	9									

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

02	23884 X	15890	-0-	-7994 B	-0-	14234	3	1656	9	Y	1505	1505	1			-0-
03	25048 X	16434	-0-	-8614 B	-0-	14740	3	1694	9	Y	1540	1540	1			-0-
04	21990 X	15064	-0-	-6926 B	-0-	13447	3	1617	9	Y	1470	1470	1			-0-
05	20646 X	14601	-0-	-6045 B	-0-	13039	3	1562	9	Y	1420	1420	1			-0-
06	18060 X	13980	-0-	-4080 B	-0-	12412	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-
07	DLQ G-10	13125	-0-	13125 B	13125	11763	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

02	28588 X	18071	-0-	-10517 B	-0-	16980	3	1091	9	Y	992	992	1			-0-
03	28551 X	18383	-0-	-10168 B	-0-	17305	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
04	24900 X	15893	-0-	-9007 B	-0-	15299	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
05	22816 X	14921	-0-	-7895 B	-0-	14295	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
06	20820 X	10404	-0-	-10416 B	-0-	9514	3	890	9	Y	809	809	1			-0-
07	DLQ G-10	13197	-0-	13197 B	13197	12019	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26992 X	14417	-0-	-12575 B	-0-	12913	3	1504	9	Y	1367	1367	1			-0-
03	27652 X	14885	-0-	-12767 B	-0-	13342	3	1543	9	Y	1403	1403	1			-0-
04	23070 X	13159	-0-	-9911 B	-0-	11808	3	1351	9	Y	1228	1228	1			-0-
05	20894 X	12199	-0-	-8695 B	-0-	10859	3	1340	9	Y	1218	1218	1			-0-
06	17250 X	14924	-0-	-2326 B	-0-	13338	3	1586	9	Y	1442	1442	1			-0-
07	DLQ G-10	12302	-0-	12302 B	12302	10899	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

02	34552 X	20144	-0-	-14408 B	-0-	18356	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-
03	33635 X	20587	-0-	-13048 B	-0-	18749	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-
04	28620 X	18720	-0-	-9900 B	-0-	17058	3	1662	9	Y	1511	1511	1			-0-
05	26877 X	18933	-0-	-7944 B	-0-	17258	3	1675	9	Y	1523	1523	1			-0-
06	22710 X	22106	-0-	-604 B	-0-	20183	3	1923	9	Y	1748	1748	1			-0-
07	DLQ G-10	19528	-0-	19528 B	19528	17908	3	1620	9	Y	1473	1473	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942

02	19824 X	17584	-0-	-2240 B	-0-	574	1	13987	3	Y	2748	2748	1			-0-
						3023	9									
03	19034 X	17261	-0-	-1773 B	-0-	476	1	13522	3	Y	2966	2966	1			-0-
						3263	9									
04	21240 X	15994	-0-	-5246 B	-0-	691	1	12554	3	Y	2499	2499	1			-0-
						2749	9									
05	21948 X	17203	-0-	-4745 B	-0-	712	1	13672	3	Y	2563	2563	1			-0-
						2819	9									
06	21240 X	19146	-0-	-2094 B	-0-	904	1	15319	3	Y	2657	2657	1			-0-
						2923	9									
07	DLQ G-10	18761	-0-	18761 B	18761	948	1	14939	3	Y	2613	2613	1			-0-
						2874	9									

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

02	27720 X	16264	-0-	-11456 B	-0-	14717	3	1547	9	Y	1406	1404	1	2	8	-0-
03	29419 X	16318	-0-	-13101 B	-0-	14760	3	1558	9	Y	1416	1415	1	1	8	-0-
04	24930 X	14165	-0-	-10765 B	-0-	12805	3	1360	9	Y	1236	1236	1			-0-
05	22134 X	11196	-0-	-10938 B	-0-	10151	3	1045	9	Y	950	950	1			-0-
06	20010 X	4630	-0-	-15380 B	-0-	4184	3	446	9	Y	405	405	1			-0-
07	DLQ G-10	12928	-0-	12928 B	12928	11717	3	1211	9	Y	1101	1101	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

02	20468 X	12187	-0-	-8281 B	-0-	10612	3	1575	9	Y	1432	1430	1	2	8	-0-
03	19964 X	12243	-0-	-7721 B	-0-	10660	3	1583	9	Y	1439	1438	1	1	8	-0-
04	17010 X	11167	-0-	-5843 B	-0-	9749	3	1418	9	Y	1289	1289	1			-0-
05	16585 X	10678	-0-	-5907 B	-0-	9374	3	1304	9	Y	1185	1185	1			-0-
06	14340 X	6584	-0-	-7756 B	-0-	5816	3	768	9	Y	698	697	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	21311	-0-	21311 B	21311	19757	3	1554	9	Y	1413	1413	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

02	35672 X	25001	-0-	-10671 B	-0-	21933	3	3068	9	Y	2789	2787	1	2	8	-0-
03	36580 X	26481	-0-	-10099 B	-0-	23217	3	3264	9	Y	2967	2966	1	1	8	-0-
04	32670 X	24788	-0-	-7882 B	-0-	21737	3	3051	9	Y	2774	2774	1			-0-
05	31868 X	24389	-0-	-7479 B	-0-	21477	3	2912	9	Y	2647	2647	1			-0-
06	28500 X	22147	-0-	-6353 B	-0-	19498	3	2649	9	Y	2408	2407	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	16024	-0-	16024 B	16024	14121	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15092 X	10929	-0-	-4163 B	-0-	9165	3	1764	9	Y	1604	1604	1			-0-
03	16709 X	10890	-0-	-5819 B	-0-	9124	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
04	13770 X	11685	-0-	-2085 B	-0-	10047	3	1638	9	Y	1489	1489	1			-0-
05	13671 X	10379	-0-	-3292 B	-0-	8969	3	1410	9	Y	1282	1282	1			-0-
06	13230 X	9549	-0-	-3681 B	-0-	8264	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
07	DLQ G-10	9742	-0-	9742 B	9742	8445	3	1297	9	Y	1179	1179	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

02	31024 X	17839	-0-	-13185 B	-0-	16014	3	1825	9	Y	1659	1657	1	2	8	-0-
03	31217 X	2898	-0-	-28319 B	-0-	2580	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
04	26010 X	14266	-0-	-11744 B	-0-	12811	3	1455	9	Y	1323	1323	1			-0-
05	28050 X	28050	-0-	-0- B	-0-	25362	3	2688	9	Y	2444	2444	1			-0-
06	24174 X	24174	-0-	-0- B	-0-	21887	3	2287	9	Y	2079	2078	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	3859	-0-	3859 B	3859	3472	3	387	9	Y	352	352	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

02	38892 X	23647	-0-	-15245 B	-0-	20633	3	3014	9	Y	2740	2740	1			-0-
03	38719 X	21634	-0-	-17085 B	-0-	18937	3	2697	9	Y	2452	2451	1	1	8	-0-
04	33630 X	18061	-0-	-15569 B	-0-	15871	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
05	31682 X	17807	-0-	-13875 B	-0-	15731	3	2076	9	Y	1887	1887	1			-0-
06	27930 X	15377	-0-	-12553 B	-0-	13566	3	1811	9	Y	1646	1646	1			-0-
07	DLQ G-10	14783	-0-	14783 B	14783	12978	3	1805	9	Y	1641	1641	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

02	32704 X	21753	-0-	-10951 B	-0-	18924	3	2829	9	Y	2572	2571	1	1	8	-0-
03	33263 X	22152	-0-	-11111 B	-0-	19314	3	2838	9	Y	2580	2579	1	1	8	-0-
04	29370 X	19679	-0-	-9691 B	-0-	17128	3	2551	9	Y	2319	2319	1			-0-
05	28706 X	18548	-0-	-10158 B	-0-	16224	3	2324	9	Y	2113	2113	1			-0-
06	25260 X	16076	-0-	-9184 B	-0-	14022	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
07	DLQ G-10	15266	-0-	15266 B	15266	13309	3	1957	9	Y	1779	1779	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

02	28448 X	18124	-0-	-10324 B	-0-	15675	3	2449	9	Y	2226	2226	1			-0-
03	27373 X	18536	-0-	-8837 B	-0-	16048	3	2488	9	Y	2262	2262	1			-0-
04	24150 X	16596	-0-	-7554 B	-0-	14382	3	2214	9	Y	2013	2013	1			-0-
05	22599 X	15657	-0-	-6942 B	-0-	13675	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
06	19920 X	13615	-0-	-6305 B	-0-	11908	3	1707	9	Y	1552	1551	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	15672	-0-	15672 B	15672	13668	3	2004	9	Y	1822	1822	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

02	23520 X	16342	-0-	-7178 B	-0-	12280	3	4062	9	Y	3693	3693	1			-0-
03	21700 X	15479	-0-	-6221 B	-0-	11523	3	3956	9	Y	3596	3596	1			-0-
04	21000 X	14333	-0-	-6667 B	-0-	10704	3	3629	9	Y	3299	3299	1			-0-
05	21700 X	14626	-0-	-7074 B	-0-	10943	3	3683	9	Y	3348	3348	1			-0-
06	19470 X	11646	-0-	-7824 B	-0-	8859	3	2787	9	Y	2534	2534	1			-0-
07	DLQ G-10	14733	-0-	14733 B	14733	11226	3	3507	9	Y	3188	3188	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

02	24080 X	14299	-0-	-9781 B	-0-	12560	3	1739	9	Y	1581	1581	1			-0-
03	23622 X	14047	-0-	-9575 B	-0-	12378	3	1669	9	Y	1517	1517	1			-0-
04	21870 X	11945	-0-	-9925 B	-0-	10479	3	1466	9	Y	1333	1333	1			-0-
05	20429 X	11427	-0-	-9002 B	-0-	9990	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-
06	17190 X	10027	-0-	-7163 B	-0-	8753	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-
07	DLQ G-10	11349	-0-	11349 B	11349	9987	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-

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
02	26292 X	21310	-0-	-4982 B	-0-	19002	3	2308	9	Y	2098	2098	1			-0-
03	26164 X	20026	-0-	-6138 B	-0-	17836	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
04	23490 X	17251	-0-	-6239 B	-0-	15318	3	1933	9	Y	1757	1757	1			-0-
05	24273 X	15308	-0-	-8965 B	-0-	13575	3	1733	9	Y	1575	1575	1			-0-
06	23490 X	12451	-0-	-11039 B	-0-	10965	3	1486	9	Y	1351	1351	1			-0-
07	DLQ G-10	12040	-0-	12040 B	12040	10667	3	1373	9	Y	1248	1248	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

02	24332 X	16089	-0-	-8243 B	-0-	14183	3	1906	9	Y	1733	1733	1			-0-
03	23808 X	15363	-0-	-8445 B	-0-	13571	3	1792	9	Y	1629	1629	1			-0-
04	20700 X	10133	-0-	-10567 B	-0-	8985	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
05	18662 X	14210	-0-	-4452 B	-0-	12626	3	1584	9	Y	1440	1440	1			-0-
06	17790 X	11834	-0-	-5956 B	-0-	10490	3	1344	9	Y	1222	1222	1			-0-
07	DLQ G-10	12447	-0-	12447 B	12447	10985	3	1462	9	Y	1329	1329	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 PERF. N/A

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

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

02	16408 X	11589	-0-	-4819 B	-0-	10003	3	1586	9	Y	1442	1442	1			-0-
03	16399 X	11126	-0-	-5273 B	-0-	9527	3	1599	9	Y	1454	1454	1			-0-
04	14790 X	9625	-0-	-5165 B	-0-	8193	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
05	14136 X	7600	-0-	-6536 B	-0-	6513	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-
06	12900 X	7909	-0-	-4991 B	-0-	6779	3	1130	9	Y	1027	1027	1			-0-
07	DLQ G-10	8660	-0-	8660 B	8660	7469	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

02	24136 X	9902	-0-	-14234 B	-0-	8576	3	1326	9	Y	1205	1205	1			-0-
03	22351 X	10191	-0-	-12160 B	-0-	8757	3	1434	9	Y	1304	1304	1			-0-
04	18630 X	10349	-0-	-8281 B	-0-	9027	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
05	17794 X	8781	-0-	-9013 B	-0-	7642	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-
06	15510 X	8496	-0-	-7014 B	-0-	7371	3	1125	9	Y	1023	1023	1			-0-
07	DLQ G-10	7287	-0-	7287 B	7287	6274	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

02	12432 X	6430	-0-	-6002 B	-0-	5326	3	1104	9	Y	1004	1004	1			-0-
03	10354 X	6099	-0-	-4255 B	-0-	4964	3	1135	9	Y	1032	1032	1			-0-
04	8760 X	5190	-0-	-3570 B	-0-	4233	3	957	9	Y	870	870	1			-0-
05	7130 X	5011	-0-	-2119 B	-0-	4270	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
06	6900 X	3849	-0-	-3051 B	-0-	3392	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
07	DLQ G-10	6690	-0-	6690 B	6690	6088	3	602	9	Y	547	547	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

02	46536 X	29890	-0-	-16646 B	-0-	26135	3	3755	9	Y	3414	3414	1			-0-
03	46283 X	29792	-0-	-16491 B	-0-	26054	3	3738	9	Y	3398	3398	1			-0-
04	41550 X	26097	-0-	-15453 B	-0-	22815	3	3282	9	Y	2984	2984	1			-0-
05	38409 X	24780	-0-	-13629 B	-0-	21605	3	3175	9	Y	2886	2886	1			-0-
06	34500 X	17750	-0-	-16750 B	-0-	15321	3	2429	9	Y	2208	2208	1			-0-
07	DLQ G-10	25324	-0-	25324 B	25324	22287	3	3037	9	Y	2761	2761	1			-0-

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 #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14090	X	14090	-0-	-0-	B	-0-	11755	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
03	11852	X	11852	-0-	-0-	B	-0-	9924	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-
04	13447	X	13447	-0-	-0-	B	-0-	11192	3	2255	9	Y	2050	2050	1			-0-
05	12287	X	12287	-0-	-0-	B	-0-	10099	3	2188	9	Y	1989	1989	1			-0-
06	12310	X	12310	-0-	-0-	B	-0-	10209	3	2101	9	Y	1910	1910	1			-0-
07	DLQ G-10		12063	-0-	12063	B	12063	10109	3	1954	9	Y	1776	1776	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96572	X	96572	-0-	-0-	B	-0-	80031	3	16541	9	Y	15037	15033	1	4	8	-0-
03	99196	X	99196	-0-	-0-	B	-0-	82131	3	17065	9	Y	15514	15510	1	4	8	-0-
04	87687	X	87687	-0-	-0-	B	-0-	72607	3	15080	9	Y	13709	13709	1			-0-
05	74865	X	-0-	-0-	-74865	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	72450	X	48371	-0-	-24079	B	-0-	39836	3	8535	9	Y	7759	7752	1	7	8	-0-
07	DLQ G-10		77638	-0-	77638	B	77638	64479	3	13159	9	Y	11963	11963	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		4230	-0-	4230	B	4230	3152	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
*06	138895	X	134665	-0-	-4230	B	-0-	108550	3	26115	9	Y	23741	23741	1			-0-
*07	149818	X	149818	-0-	-0-	B	-0-	122713	3	27105	9	Y	24641	24641	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	132960	X	132960	-0-	-0-	B	-0-	106017	3	26943	9	Y	24494	24494	1			-0-
*07	162450	X	162450	-0-	-0-	B	-0-	131751	3	30699	9	Y	27908	27908	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 13447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13519 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	140930	-0-	140930	B	140930	113703	3	27227	9	Y	24752	24752	1			-0-
07	14B2 EXT	175180	-0-	175180	B	316110	143172	3	32008	9	Y	29098	29098	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

02	96234 X	96234	-0-	-0-	B	-0-	78022	3	18212	9	Y	16556	16556	1			-0-
03	93366 X	93366	-0-	-0-	B	-0-	75524	3	17842	9	Y	16220	16220	1			-0-
04	63300 X	12809	-0-	-50491	B	-0-	10363	3	2446	9	Y	2224	2224	1			-0-
05	65410 X	-0-	-0-	-65410	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	63300 X	58259	-0-	-5041	B	-0-	46927	3	11332	9	Y	10302	10296	1	6	8	-0-
07	DLQ G-10	86743	-0-	86743	B	86743	71146	3	15597	9	Y	14179	14179	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 13364 PERF. N/A

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

02	73260 X	73260	-0-	-0-	B	-0-	60129	3	13131	9	Y	11937	11933	1	4	8	-0-
03	73392 X	73392	-0-	-0-	B	-0-	60078	3	13314	9	Y	12104	12101	1	3	8	-0-
04	72405 X	72405	-0-	-0-	B	-0-	59677	3	12728	9	Y	11571	11571	1			-0-
05	69043 X	69043	-0-	-0-	B	-0-	57173	3	11870	9	Y	10791	10791	1			-0-
06	62962 X	62962	-0-	-0-	B	-0-	52109	3	10853	9	Y	9866	9860	1	6	8	-0-
07	DLQ G-10	58767	-0-	58767	B	58767	49046	3	9721	9	Y	8837	8837	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	98071 X	98071	-0-	-0-	B	-0-	79152	3	18919	9	Y	17199	17199	1			-0-
*07	127418 X	127418	-0-	-0-	B	-0-	104507	3	22911	9	Y	20828	20828	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94484 X	94484	-0-	-0- B	-0-	77529	3	16955	9	Y	15414	15410	1	4	8	-0-
03	93745 X	93745	-0-	-0- B	-0-	76660	3	17085	9	Y	15532	15528	1	4	8	-0-
04	88016 X	88016	-0-	-0- B	-0-	72141	3	15875	9	Y	14432	14432	1			-0-
05	84147 X	84147	-0-	-0- B	-0-	68785	3	15362	9	Y	13965	13965	1			-0-
06	87414 X	87414	-0-	-0- B	-0-	71515	3	15899	9	Y	14454	14448	1	6	8	-0-
07	DLQ G-10	77365	-0-	77365 B	77365	63883	3	13482	9	Y	12256	12256	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

02	114259 X	114259	-0-	-0- B	-0-	95248	3	19011	9	Y	17283	17283	1			-0-
03	118982 X	118982	-0-	-0- B	-0-	99192	3	19790	9	Y	17991	17991	1			-0-
04	69210 X	16766	-0-	-52444 B	-0-	13953	3	2813	9	Y	2557	2557	1			-0-
05	71517 X	-0-	-0-	-71517 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	69210 X	39491	-0-	-29719 B	-0-	33107	3	6384	9	Y	5804	5792	1	12	8	-0-
07	DLQ G-10	381	-0-	381 B	381	325	3	56	9	Y	51	51	1			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

02	2912 X	2514	-0-	-398 B	-0-	540	1	1305	2	N	608	544	1			331
						669	9									
03	3131 X	2890	-0-	-241 B	-0-	629	1	1549	2	N	647	545	1			433
						712	9									
04	3090 X	2914	-0-	-176 B	-0-	652	1	1567	2	N	632	712	1			353
						695	9									
05	3193 X	2515	-0-	-678 B	-0-	578	1	1259	2	N	616	696	1			273
						678	9									
06	3090 X	3074	-0-	-16 B	-0-	743	1	1705	2	N	569	541	1			301
						626	9									
*07	3522 X	3522	-0-	-0- B	-0-	885	1	1986	2	N	592	529	1			364
						651	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

02	6636 X	6189	-0-	-447 B	-0-	1298	1	4254	2	N	579	524	1			313
						637	9									
03	7223 X	6123	-0-	-1100 B	-0-	1288	1	4182	2	N	594	713	1			194
						653	9									
04	6990 X	6803	-0-	-187 B	-0-	1493	1	4661	2	N	590	536	1			248
						649	9									
05	7223 X	5549	-0-	-1674 B	-0-	1232	1	3657	2	N	600	536	1			312
						660	9									
06	6990 X	5287	-0-	-1703 B	-0-	1229	1	3454	2	N	549	547	1			314
						604	9									
07	7037 X	5447	-0-	-1590 B	-0-	1327	1	3502	2	N	562	511	1			365
						618	9									

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

02	3864 X	3279	-0-	-585 B	-0-	848	1	1800	2	Y	574	652	1			315
						631	9									
03	4247 X	3542	-0-	-705 B	-0-	980	1	1906	2	Y	596	611	1			300
						656	9									
04	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	1022	1	1817	2	Y	598	564	1			334
						658	9									
05	3627 X	3614	-0-	-13 B	-0-	1087	1	1876	2	Y	592	653	1			273
						651	9									
06	3510 X	3246	-0-	-264 B	-0-	1022	1	1626	2	Y	544	465	1			352
						598	9									
07	3627 X	3120	-0-	-507 B	-0-	1024	1	1501	2	Y	541	551	1			342
						595	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	X	1104	-0-	-0- B	-0-	344	1	487	2	N	248	337	1			234
							273	9									
03	1349	X	1349	-0-	-0- B	-0-	418	1	635	2	N	269	179	1			324
							296	9									
04	1691	X	1691	-0-	-0- B	-0-	535	1	896	2	N	236	326	1			234
							260	9									
05	1587	X	1587	-0-	-0- B	-0-	512	1	819	2	N	233	175	1			292
							256	9									
06	1320	X	1166	-0-	-154 B	-0-	407	1	555	2	N	185	157	1			320
							204	9									
07	1736	N	980	-0-	-756 B	-0-	341	1	427	2	N	193	170	1			343
							212	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	865	1	1835	2	Y	524	599	1			279
							576	9									
03	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	766	1	1491	2	Y	575	579	1			275
							633	9									
04	2227	X	2227	-0-	-0- B	-0-	592	1	1053	2	Y	529	511	1			293
							582	9									
05	3627	X	2182	-0-	-1445 B	-0-	588	1	1014	2	Y	527	587	1			233
							580	9									
06	3510	X	1983	-0-	-1527 B	-0-	558	1	888	2	Y	488	418	1			303
							537	9									
07	3627	X	1984	-0-	-1643 B	-0-	580	1	851	2	Y	503	505	1			301
							553	9									

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	5391	-0-	-1189 B	-0-	1063	1	3406	2	Y	838	894	1			183
							922	9									
03	7285	X	5416	-0-	-1869 B	-0-	1074	1	3406	2	Y	851	807	1			227
							936	9									
04	6420	X	4628	-0-	-1792 B	-0-	942	1	2808	2	Y	798	771	1			254
							878	9									
05	5983	X	5678	-0-	-305 B	-0-	1210	1	3536	2	Y	847	776	1			325
							932	9									
06	5818	X	5818	-0-	-0- B	-0-	1313	1	3659	2	Y	769	870	1			224
							846	9									
07	5983	X	5867	-0-	-116 B	-0-	1387	1	3633	2	Y	770	732	1			262
							847	9									

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
02	5180	X	4365	-0-	-815 B	-0-	845	1	2662	2	Y	780	830	1			162
							858	9									
03	5735	X	4927	-0-	-808 B	-0-	976	1	3090	2	Y	783	742	1			203
							861	9									
04	4920	X	4626	-0-	-294 B	-0-	952	1	2867	2	Y	734	709	1			228
							807	9									
05	4898	X	3891	-0-	-1007 B	-0-	797	1	2236	2	Y	780	716	1			292
							858	9									
06	4770	X	3573	-0-	-1197 B	-0-	767	1	2034	2	Y	702	797	1			197
							772	9									
07	4929	X	3629	-0-	-1300 B	-0-	815	1	2033	2	Y	710	675	1			232
							781	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	7565	-0-	-695 B	-0-	1587	1	4971	2	N	915	1042	1			346
							1007	9									
03	8866	X	8491	-0-	-375 B	-0-	1793	1	5621	2	N	979	889	1			436
							1077	9									
04	8490	X	8057	-0-	-433 B	-0-	1767	1	5274	2	N	924	903	1			457
							1016	9									
05	8463	X	7703	-0-	-760 B	-0-	1741	1	4992	2	N	882	884	1			455
							970	9									
06	8220	X	7262	-0-	-958 B	-0-	1704	1	4619	2	N	854	900	1			409
							939	9									
07	8494	X	7228	-0-	-1266 B	-0-	1777	1	4516	2	N	850	874	1			385
							935	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3545	X	3545	-0-	-0- B	-0-	703	1	2168	2	N	613	548	1			336
							674	9									
03	3472	X	3139	-0-	-333 B	-0-	620	1	1844	2	N	614	525	1			425
							675	9									
04	3840	X	3322	-0-	-518 B	-0-	695	1	2012	2	N	559	717	1			267
							615	9									
05	3968	X	3305	-0-	-663 B	-0-	704	1	1961	2	N	582	536	1			313
							640	9									
06	3840	X	3030	-0-	-810 B	-0-	675	1	1773	2	N	529	530	1			312
							582	9									
07	3937	X	3267	-0-	-670 B	-0-	761	1	1897	2	N	554	533	1			333
							609	9									

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	7286	-0-	-1590 B	-0-	1886	1	4885	2	Y	468	481	1			125
							515	9									
03	9486	X	7410	-0-	-2076 B	-0-	1940	1	4943	2	Y	479	530	1			74
							527	9									
04	9120	X	7406	-0-	-1714 B	-0-	2043	1	4837	2	Y	478	405	1			147
							526	9									
05	9424	X	7928	-0-	-1496 B	-0-	2214	1	5209	2	Y	459	467	1			139
							505	9									
06	8250	X	7546	-0-	-704 B	-0-	2156	1	4930	2	Y	418	409	1			148
							460	9									
07	8060	X	7384	-0-	-676 B	-0-	2030	1	4869	2	Y	441	487	1			102
							485	9									

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
02	6580	X	5618	-0-	-962 B	-0-	1408	1	3650	2	Y	509	522	1			157
							560	9									
03	6696	X	5661	-0-	-1035 B	-0-	1431	1	3651	2	Y	526	581	1			102
							579	9									
04	6450	X	5577	-0-	-873 B	-0-	1492	1	3524	2	Y	510	433	1			179
							561	9									
05	6231	X	5498	-0-	-733 B	-0-	1474	1	3473	2	Y	501	507	1			173
							551	9									
06	6090	X	5175	-0-	-915 B	-0-	1423	1	3254	2	Y	453	445	1			181
							498	9									
07	6231	X	5223	-0-	-1008 B	-0-	1388	1	3330	2	Y	459	513	1			127
							505	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	4788	X	4072	-0-	-716 B	-0-	838	1	2765	2	N	426	365	1			367
							469	9									
03	5301	X	3832	-0-	-1469 B	-0-	911	1	2493	2	N	389	532	1			224
							428	9									
04	5130	X	3713	-0-	-1417 B	-0-	894	1	2359	2	N	418	352	1			290
							460	9									
05	4495	X	2374	-0-	-2121 B	-0-	913	1	1101	2	N	327	177	1			440
							360	9									
06	4350	X	2934	-0-	-1416 B	-0-	895	1	1632	2	N	370	546	1			264
							407	9									
07	4495	X	2583	-0-	-1912 B	-0-	929	1	1185	2	N	426	515	1			175
							469	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

02	5432	X	4898	-0-	-534 B	-0-	1233	1	3193	2	Y	429	439	1			127
							472	9									
03	5828	X	5010	-0-	-818 B	-0-	1272	1	3242	2	Y	451	496	1			82
							496	9									
04	5460	X	4474	-0-	-986 B	-0-	1185	1	2804	2	Y	441	376	1			147
							485	9									
05	5642	X	4540	-0-	-1102 B	-0-	1214	1	2863	2	Y	421	429	1			139
							463	9									
06	5250	X	4404	-0-	-846 B	-0-	1210	1	2766	2	Y	389	380	1			148
							428	9									
07	5425	X	4467	-0-	-958 B	-0-	1189	1	2847	2	Y	392	438	1			102
							431	9									

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

02	9688	X	7337	-0-	-2351 B	-0-	1819	1	4781	2	Y	670	643	1			242
							737	9									
03	10815	X	10815	-0-	-0- B	-0-	2748	1	7158	2	Y	826	883	1			185
							909	9									
04	9870	X	9303	-0-	-567 B	-0-	2501	1	6011	2	Y	719	705	1			199
							791	9									
05	9734	X	9624	-0-	-110 B	-0-	2605	1	6235	2	Y	713	641	1			271
							784	9									
06	10470	X	8925	-0-	-1545 B	-0-	2467	1	5730	2	Y	662	672	1			261
							728	9									
07	10819	X	8599	-0-	-2220 B	-0-	2298	1	5602	2	Y	635	647	1			249
							699	9									

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

02	8428	X	7381	-0-	-1047 B	-0-	1862	1	4883	2	Y	578	539	1			199
							636	9									
03	10850	X	7819	-0-	-3031 B	-0-	1956	1	5091	2	Y	702	748	1			153
							772	9									
04	10500	X	7001	-0-	-3499 B	-0-	1854	1	4455	2	Y	629	613	1			169
							692	9									
05	10850	X	7482	-0-	-3368 B	-0-	2005	1	4804	2	Y	612	553	1			228
							673	9									
06	9390	X	7043	-0-	-2347 B	-0-	1920	1	4454	2	Y	608	606	1			230
							669	9									
07	8184	X	7013	-0-	-1171 B	-0-	1854	1	4513	2	Y	587	594	1			223
							646	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	9800	X	8312	-0-	-1488 B	-0-	2102	1	5571	2	Y	581	545	1			198
							639	9									
03	10044	X	8214	-0-	-1830 B	-0-	2077	1	5448	2	Y	626	686	1			138
							689	9									
04	9690	X	7396	-0-	-2294 B	-0-	1965	1	4763	2	Y	607	584	1			161
							668	9									
05	10013	X	7490	-0-	-2523 B	-0-	1960	1	4721	2	Y	735	633	1			263
							809	9									
06	8910	X	7371	-0-	-1539 B	-0-	2012	1	4711	2	Y	589	618	1			234
							648	9									
07	9207	X	6985	-0-	-2222 B	-0-	1848	1	4542	2	Y	541	564	1			211
							595	9									

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
02	9380	X	7270	-0-	-2110 B	-0-	1791	1	4706	2	Y	703	661	1			234
							773	9									
03	10385	X	8282	-0-	-2103 B	-0-	2067	1	5395	2	Y	745	821	1			158
							820	9									
04	10800	X	6899	-0-	-3901 B	-0-	1803	1	4334	2	Y	693	675	1			176
							762	9									
05	11160	X	7162	-0-	-3998 B	-0-	1889	1	4519	2	Y	685	615	1			246
							754	9									
06	9990	X	6725	-0-	-3265 B	-0-	1805	1	4190	2	Y	664	667	1			243
							730	9									
07	8277	X	5959	-0-	-2318 B	-0-	1533	1	3731	2	Y	632	644	1			231
							695	9									

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
02	9940	X	7984	-0-	-1956 B	-0-	864	1	6531	2	N	535	524	1			369
							589	9									
03	10695	X	9179	-0-	-1516 B	-0-	902	1	7670	2	N	552	541	1			380
							607	9									
04	9900	X	8763	-0-	-1137 B	-0-	769	1	7400	2	N	540	705	1			215
							594	9									
05	9672	X	8803	-0-	-869 B	-0-	786	1	7442	2	N	523	534	1			204
							575	9									
06	9060	X	8325	-0-	-735 B	-0-	780	1	7003	2	N	493	536	1			161
							542	9									
07	9176	X	8170	-0-	-1006 B	-0-	803	1	6868	2	N	454	366	1			249
							499	9									

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
02	12040	X	9623	-0-	-2417 B	-0-	797	1	7780	2	N	951	890	1			535
							1046	9									
03	12431	X	10306	-0-	-2125 B	-0-	894	1	8295	2	N	1015	1075	1			475
							1117	9									
04	11880	X	9539	-0-	-2341 B	-0-	849	1	7671	2	N	926	891	1			510
							1019	9									
05	11594	X	9606	-0-	-1988 B	-0-	981	1	7605	2	N	927	897	1			540
							1020	9									
06	10770	X	7792	-0-	-2978 B	-0-	832	1	6133	2	N	752	892	1			400
							827	9									
*07	11552	X	11552	-0-	-0- B	-0-	1044	1	9462	2	N	951	890	1			461
							1046	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	9436 X	6082	-0-	-3354 B	-0-	1471	1	3867	2	Y	676	634	1			226
						744	9									
03	10447 X	6152	-0-	-4295 B	-0-	1498	1	3905	2	Y	681	760	1			147
						749	9									
04	8520 X	5705	-0-	-2815 B	-0-	1476	1	3545	2	Y	622	610	1			159
						684	9									
05	8494 X	5888	-0-	-2606 B	-0-	1534	1	3669	2	Y	623	559	1			223
						685	9									
06	6510 X	5652	-0-	-858 B	-0-	1510	1	3504	2	Y	580	589	1			214
						638	9									
*07	7063 X	7063	-0-	-0- B	-0-	1885	1	4594	2	Y	531	549	1			196
						584	9									

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

02	4872 X	3863	-0-	-1009 B	-0-	640	1	2662	2	Y	510	555	1			203
						561	9									
03	4929 X	3988	-0-	-941 B	-0-	737	1	2688	2	Y	512	497	1			218
						563	9									
04	4770 X	3534	-0-	-1236 B	-0-	673	1	2309	2	Y	502	505	1			215
						552	9									
05	4340 X	3704	-0-	-636 B	-0-	670	1	2464	2	Y	518	574	1			159
						570	9									
06	4170 X	3505	-0-	-665 B	-0-	653	1	2278	2	Y	522	420	1			261
						574	9									
07	4278 X	3452	-0-	-826 B	-0-	665	1	2262	2	Y	477	492	1			246
						525	9									

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

02	5012 X	3769	-0-	-1243 B	-0-	583	1	2424	2	Y	693	749	1			269
						762	9									
03	4588 X	3900	-0-	-688 B	-0-	670	1	2443	2	Y	715	688	1			296
						787	9									
04	4440 X	3709	-0-	-731 B	-0-	668	1	2294	2	Y	679	689	1			286
						747	9									
05	4402 X	4017	-0-	-385 B	-0-	693	1	2550	2	Y	704	782	1			208
						774	9									
06	4260 X	3741	-0-	-519 B	-0-	660	1	2302	2	Y	708	572	1			344
						779	9									
07	4185 X	3682	-0-	-503 B	-0-	675	1	2295	2	Y	647	670	1			321
						712	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

02	2016 X	1724	-0-	-292 B	-0-	317	1	1318	2	Y	81	94	1			31
						89	9									
03	2759 X	1551	-0-	-1208 B	-0-	322	1	1176	2	Y	48	57	1			22
						53	9									
04	2670 X	1463	-0-	-1207 B	-0-	319	1	1094	2	Y	45	50	1			17
						50	9									
05	2759 X	1534	-0-	-1225 B	-0-	317	1	1165	2	Y	47	53	1			11
						52	9									
06	1860 X	1638	-0-	-222 B	-0-	352	1	1221	2	Y	59	46	1			24
						65	9									
*07	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	393	1	1308	2	Y	59	58	1			25
						65	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	6664	X	5980	-0-	-684 B	-0-	1244	1	3509	2	Y	1115	1142	1			680
							1227	9									
03	7161	X	6246	-0-	-915 B	-0-	1311	1	3655	2	Y	1164	1116	1			728
							1280	9									
04	7260	X	5931	-0-	-1329 B	-0-	1294	1	3442	2	Y	1086	1027	1			787
							1195	9									
05	7502	X	5677	-0-	-1825 B	-0-	1268	1	3230	2	Y	1072	1103	1			756
							1179	9									
06	7260	X	5508	-0-	-1752 B	-0-	1282	1	3103	2	Y	1021	1014	1			763
							1123	9									
07	6634	X	5442	-0-	-1192 B	-0-	1313	1	2971	2	Y	1053	1183	1			633
							1158	9									

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

02	7588	X	4792	-0-	-2796 B	-0-	901	1	2704	2	Y	1079	1105	1			384
							1187	9									
03	7192	X	5286	-0-	-1906 B	-0-	1005	1	3013	2	Y	1153	1092	1			445
							1268	9									
04	6300	X	5547	-0-	-753 B	-0-	1102	1	3194	2	Y	1137	1169	1			413
							1251	9									
05	6448	X	5316	-0-	-1132 B	-0-	1083	1	3003	2	Y	1118	1065	1			466
							1230	9									
06	6240	X	5000	-0-	-1240 B	-0-	1070	1	2808	2	Y	1020	1059	1			427
							1122	9									
07	5735	X	4991	-0-	-744 B	-0-	1113	1	2741	2	Y	1034	1017	1			444
							1137	9									

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

02	10808	X	9714	-0-	-1094 B	-0-	1964	1	6346	2	Y	1276	1308	1			444
							1404	9									
03	11656	X	9974	-0-	-1682 B	-0-	2014	1	6446	2	Y	1376	1302	1			518
							1514	9									
04	11280	X	9445	-0-	-1835 B	-0-	1972	1	5998	2	Y	1341	1383	1			476
							1475	9									
05	10912	X	10245	-0-	-667 B	-0-	2224	1	6584	2	Y	1306	1247	1			535
							1437	9									
06	10560	X	8383	-0-	-2177 B	-0-	1877	1	5178	2	Y	1207	1250	1			492
							1328	9									
07	10757	X	8813	-0-	-1944 B	-0-	2075	1	5400	2	Y	1216	1197	1			511
							1338	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

02	4452	X	2330	-0-	-2122 B	-0-	468	1	1522	2	Y	309	318	1			140
							340	9									
03	4929	X	2744	-0-	-2185 B	-0-	566	1	1869	2	Y	281	302	1			119
							309	9									
04	4770	X	679	-0-	-4091 B	-0-	122	1	317	2	Y	218	240	1			97
							240	9									
05	3999	X	3923	-0-	-76 B	-0-	893	1	2774	2	Y	233	224	1			106
							256	9									
06	3038	X	3038	-0-	-0- B	-0-	740	1	2209	2	Y	81	116	1			71
							89	9									
*07	2815	X	2815	-0-	-0- B	-0-	712	1	1978	2	Y	114	119	1			66
							125	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	10976	X	9843	-0-	-1133 B	-0-	2074	1	6991	2	Y	707	701	1			298
							778	9									
03	12152	X	10518	-0-	-1634 B	-0-	2208	1	7386	2	Y	840	826	1			312
							924	9									
04	11760	X	9663	-0-	-2097 B	-0-	2108	1	6671	2	Y	804	814	1			302
							884	9									
05	12028	X	9082	-0-	-2946 B	-0-	2051	1	6330	2	Y	637	650	1			289
							701	9									
06	10560	X	8634	-0-	-1926 B	-0-	2025	1	5859	2	Y	682	629	1			342
							750	9									
07	10912	X	8508	-0-	-2404 B	-0-	2082	1	5637	2	Y	717	720	1			339
							789	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10248	X	8759	-0-	-1489 B	-0-	1767	1	5756	2	Y	1124	1086	1			441
							1236	9									
03	10447	X	8651	-0-	-1796 B	-0-	1749	1	5660	2	Y	1129	1155	1			415
							1242	9									
04	9900	X	7799	-0-	-2101 B	-0-	1642	1	5035	2	Y	1020	1064	1			371
							1122	9									
05	10075	X	8137	-0-	-1938 B	-0-	1705	1	4929	2	Y	1366	1222	1			515
							1503	9									
06	9750	X	7402	-0-	-2348 B	-0-	1629	1	4441	2	Y	1211	1137	1			589
							1332	9									
07	9703	X	7393	-0-	-2310 B	-0-	1698	1	4349	2	Y	1224	1253	1			560
							1346	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	4563	-0-	-1317 B	-0-	903	1	2784	2	N	796	900	1			243
							876	9									
03	5115	X	4628	-0-	-487 B	-0-	916	1	2796	2	N	833	890	1			186
							916	9									
04	5130	X	4189	-0-	-941 B	-0-	857	1	2477	2	N	777	706	1			257
							855	9									
05	5301	X	3615	-0-	-1686 B	-0-	733	1	2013	2	N	790	698	1			349
							869	9									
06	5130	X	3490	-0-	-1640 B	-0-	747	1	1948	2	N	723	706	1			366
							795	9									
07	5053	X	3264	-0-	-1789 B	-0-	748	1	1804	2	N	647	715	1			298
							712	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256	X	10243	-0-	-1013 B	-0-	2013	1	6405	2	Y	1659	1620	1			666
							1825	9									
03	11873	X	10608	-0-	-1265 B	-0-	2084	1	6573	2	Y	1774	1787	1			653
							1951	9									
04	11670	X	9998	-0-	-1672 B	-0-	2062	1	6198	2	Y	1580	1646	1			587
							1738	9									
05	12059	X	8909	-0-	-3150 B	-0-	1866	1	5392	2	Y	1501	1462	1			626
							1651	9									
06	11670	X	8280	-0-	-3390 B	-0-	1819	1	4958	2	Y	1366	1306	1			686
							1503	9									
07	11346	X	8224	-0-	-3122 B	-0-	1882	1	4810	2	Y	1393	1429	1			650
							1532	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	13020	X	2718	-0-	-10302 B	-0-	424	1	883	2	N	1283	1406	1			307
							1411	9									
03	14415	X	5316	-0-	-9099 B	-0-	994	1	2801	2	N	1383	1256	1			434
							1521	9									
04	6990	X	5098	-0-	-1892 B	-0-	991	1	2667	2	N	1309	1423	1			320
							1440	9									
05	7318	X	7318	-0-	-0- B	-0-	1495	1	4194	2	N	1481	1398	1			403
							1629	9									
06	8295	X	8295	-0-	-0- B	-0-	1843	1	4997	2	N	1323	1248	1			478
							1455	9									
*07	7697	X	7697	-0-	-0- B	-0-	1823	1	4613	2	N	1146	1233	1			391
							1261	9									

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

02	5460	X	5195	-0-	-265 B	-0-	1071	1	3157	2	N	879	732	1			387
							967	9									
03	6138	X	4882	-0-	-1256 B	-0-	970	1	2924	2	N	898	1043	1			242
							988	9									
04	5940	X	4598	-0-	-1342 B	-0-	979	1	2753	2	N	787	722	1			307
							866	9									
05	6138	X	4322	-0-	-1816 B	-0-	936	1	2509	2	N	797	890	1			214
							877	9									
06	5910	X	4001	-0-	-1909 B	-0-	906	1	2294	2	N	728	719	1			223
							801	9									
07	5766	X	4170	-0-	-1596 B	-0-	982	1	2359	2	N	754	695	1			282
							829	9									

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

02	5264	X	4550	-0-	-714 B	-0-	1391	1	2421	2	N	671	691	1			468
							738	9									
03	5673	X	4590	-0-	-1083 B	-0-	1335	1	2501	2	N	685	712	1			441
							754	9									
04	5490	X	4614	-0-	-876 B	-0-	1368	1	2552	2	N	631	710	1			362
							694	9									
05	5456	X	4245	-0-	-1211 B	-0-	1317	1	2239	2	N	626	533	1			455
							689	9									
06	5280	X	3855	-0-	-1425 B	-0-	1255	1	1985	2	N	559	534	1			480
							615	9									
07	5053	X	3897	-0-	-1156 B	-0-	1309	1	1955	2	N	575	532	1			523
							633	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

02	7168	X	4411	-0-	-2757 B	-0-	918	1	2594	2	Y	817	818	1			483
							899	9									
03	8587	X	4364	-0-	-4223 B	-0-	912	1	2494	2	Y	871	823	1			531
							958	9									
04	8310	X	4095	-0-	-4215 B	-0-	890	1	2318	2	Y	806	759	1			578
							887	9									
05	8587	X	3869	-0-	-4718 B	-0-	857	1	2101	2	Y	828	837	1			569
							911	9									
06	4740	X	3780	-0-	-960 B	-0-	875	1	2071	2	Y	758	760	1			567
							834	9									
07	4898	X	3787	-0-	-1111 B	-0-	907	1	2010	2	Y	791	888	1			470
							870	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14476	X	11589	-0-	-2887 B	-0-	2398	1	7912	2	Y	1163	1191	1			415
							1279	9									
03	15252	X	11920	-0-	-3332 B	-0-	2473	1	8131	2	Y	1196	1146	1			465
							1316	9									
04	14280	X	11557	-0-	-2723 B	-0-	2493	1	7812	2	Y	1138	1185	1			418
							1252	9									
05	13795	X	10972	-0-	-2823 B	-0-	2432	1	7346	2	Y	1085	1045	1			458
							1194	9									
06	13350	X	10230	-0-	-3120 B	-0-	2372	1	6770	2	Y	989	1033	1			414
							1088	9									
07	12834	X	10244	-0-	-2590 B	-0-	2483	1	6635	2	Y	1024	1001	1			437
							1126	9									

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	624	-0-	-3380 B	-0-	251	1	250	2	N	112	174	1			232
							123	9									
03	8745	X	8745	-0-	-0- B	-0-	1766	1	5704	2	N	1159	903	1			488
							1275	9									
04	4984	X	4984	-0-	-0- B	-0-	1072	1	3063	2	N	772	715	1			545
							849	9									
05	4370	X	4370	-0-	-0- B	-0-	981	1	2651	2	N	671	727	1			489
							738	9									
06	8460	X	2566	-0-	-5894 B	-0-	626	1	1444	2	N	451	533	1			407
							496	9									
07	8742	X	395	-0-	-8347 B	-0-	155	1	240	9	N	218	329	1			296

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7166	X	7166	-0-	-0- B	-0-	1493	1	4992	2	Y	619	665	1			132
							681	9									
03	7161	X	6960	-0-	-201 B	-0-	1456	1	4843	2	Y	601	573	1			160
							661	9									
04	6660	X	6618	-0-	-42 B	-0-	1438	1	4545	2	Y	577	556	1			181
							635	9									
05	7936	X	5791	-0-	-2145 B	-0-	1294	1	3947	2	Y	500	482	1			199
							550	9									
06	7680	X	5847	-0-	-1833 B	-0-	1361	1	3904	2	Y	529	581	1			147
							582	9									
07	7936	X	5694	-0-	-2242 B	-0-	1384	1	3716	2	Y	540	508	1			179
							594	9									

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17668	X	13213	-0-	-4455 B	-0-	2677	1	8759	2	Y	1615	1775	1			355
							1777	9									
03	17453	X	13393	-0-	-4060 B	-0-	2724	1	8833	2	Y	1669	1584	1			440
							1836	9									
04	16500	X	14717	-0-	-1783 B	-0-	3145	1	9805	2	Y	1606	1543	1			503
							1767	9									
05	16244	X	15292	-0-	-952 B	-0-	3393	1	10284	2	Y	1468	1394	1			577
							1615	9									
06	15540	X	13806	-0-	-1734 B	-0-	3210	1	9198	2	Y	1271	1475	1			373
							1398	9									
07	15221	X	13056	-0-	-2165 B	-0-	3160	1	8448	2	Y	1316	1248	1			441
							1448	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15568 X	12218	-0-	-3350 B	-0-	971	1	9676	2	N	1428	1626	1			266
						1571	9									
03	16089 X	13062	-0-	-3027 B	-0-	1096	1	10378	2	N	1444	1434	1			276
						1588	9									
04	15270 X	11662	-0-	-3608 B	-0-	999	1	9186	2	N	1343	1253	1			366
						1477	9									
05	15004 X	10870	-0-	-4134 B	-0-	1065	1	8327	2	N	1344	1239	1			471
						1478	9									
06	13590 X	10557	-0-	-3033 B	-0-	1079	1	8069	2	N	1281	1248	1			504
						1409	9									
07	13516 X	11018	-0-	-2498 B	-0-	965	1	8671	2	N	1256	1419	1			341
						1382	9									

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

02	1484 X	1290	-0-	-194 B	-0-	27	1	1029	3	N	213	204	0			93
						234	9									
03	1643 X	886	-0-	-757 B	-0-	23	1	753	3	N	100	123	0			70
						110	9									
04	1860 X	122	-0-	-1738 B	-0-	1	1	37	3	N	76	81	0			65
						84	9									
05	1922 X	1503	-0-	-419 B	-0-	49	1	1326	3	N	116	101	0			80
						128	9									
*06	1860 X	1267	-0-	-593 B	-0-	62	1	1110	3	N	86	93	0			73
						95	9									
*07	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	111	1	1881	3	N	279	231	0			121
						307	9									

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

02	8652 X	7353	-0-	-1299 B	-0-	164	1	6354	3	N	759	4	0	572	1	605
						835	9									
03	9579 X	6877	-0-	-2702 B	-0-	177	1	5890	3	N	736	951	1			390
						810	9									
04	8451 X	8451	-0-	-0- B	-0-	227	1	6867	3	N	1234	283	0	760	1	581
						1357	9									
05	7192 X	5077	-0-	-2115 B	-0-	158	1	4304	3	N	559	166	0	386	1	588
						615	9									
*06	6960 X	4193	-0-	-2767 B	-0-	191	1	3397	3	N	550	131	0	573	1	434
						605	9									
07	8742 X	8690	-0-	-52 B	-0-	301	1	5127	3	N	2965	1493	0	749	1	1157
						3262	9									

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

02	50680 X	44626	-0-	-6054 B	-0-	1047	1	40520	3	N	2781	2564	0			592
						3059	9									
03	56110 X	44930	-0-	-11180 B	-0-	1231	1	41044	3	N	2414	2460	0			546
						2655	9									
04	45000 X	37582	-0-	-7418 B	-0-	1127	1	34076	3	N	2163	2206	0			503
						2379	9									
05	43276 X	35817	-0-	-7459 B	-0-	1189	1	32457	3	N	1974	1923	0			554
						2171	9									
*06	44040 X	30583	-0-	-13457 B	-0-	1541	1	27417	3	N	1477	1596	0			435
						1625	9									
07	44919 X	26837	-0-	-18082 B	-0-	1370	1	23310	3	N	1961	1882	0			514
						2157	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 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
02	38388 X	35784	-0-	-2604 B	-0-	845	1	32704	3	N	2032	1845	0			433
						2235	9									
03	42501 X	36545	-0-	-5956 B	-0-	1008	1	33602	3	N	1759	1794	0			398
						1935	9									
04	77040 X	28765	-0-	-48275 B	-0-	869	1	26256	3	N	1491	1542	0			347
						1640	9									
05	73966 X	27075	-0-	-46891 B	-0-	904	1	24661	3	N	1373	1335	0			385
						1510	9									
*06	55170 X	21152	-0-	-34018 B	-0-	1069	1	19028	3	N	959	1062	0			282
						1055	9									
07	36549 X	20868	-0-	-15681 B	-0-	1072	1	18245	3	N	1410	1323	0			369
						1551	9									

RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

02	38214 X	38214	-0-	-0- B	-0-	901	1	34863	3	N	2227	2016	0			474
						2450	9									
03	35271 X	35271	-0-	-0- B	-0-	970	1	32356	3	N	1768	1842	0			400
						1945	9									
04	30630 X	27035	-0-	-3595 B	-0-	814	1	24594	3	N	1479	1535	0			344
						1627	9									
05	37045 X	27685	-0-	-9360 B	-0-	922	1	25165	3	N	1453	1389	0			408
						1598	9									
*06	35850 X	24251	-0-	-11599 B	-0-	1224	1	21776	3	N	1137	1210	0			335
						1251	9									
07	37045 X	22196	-0-	-14849 B	-0-	1139	1	19389	3	N	1516	1454	0			397
						1668	9									

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

02	14B2 EXT	44305	-0-	44305 B	657735	915	1	35426	3	N	7240	6378	0			1542
						7964	9									
03	14B2 EXT	46589	-0-	46589 B	704324	1115	1	37168	3	N	7551	7385	0			1708
						8306	9									
04	14B2 EXT	39288	-0-	39288 B	743612	1021	1	30844	3	N	6748	6886	0			1570
						7423	9									
05	14B2 EXT	38842	-0-	38842 B	782454	1106	1	30181	3	N	6868	6511	0			1927
						7555	9									
*06	14B2 EXT	32645	-0-	32645 B	815099	1457	1	25922	3	N	4787	5305	0			1409
						5266	9									
07	14B2 EXT	27032	-0-	27032 B	842131	1258	1	21417	3	N	3961	4333	0			1037
						4357	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

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-

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

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

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

02	644 X	443	-0-	-201 B	-0-	351	2	92	9	N	84				153
03	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	77	149	1		81
04	660 X	512	-0-	-148 B	-0-	416	2	96	9	N	87	4	1		164
05	651 X	550	-0-	-101 B	-0-	448	2	102	9	N	93	168	1		89
06	630 X	428	-0-	-202 B	-0-	322	2	106	9	N	96	162	1		23
*07	591 X	591	-0-	-0- B	-0-	484	2	107	9	N	97				120

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	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

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			77

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

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

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

02	308 N	242	-0-	-66	-0-	25	1	217	3	N	-0-			10
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	N	-0-			10
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	32	1	245	3	N	-0-			10
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	N	-0-			10
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	49	1	284	3	N	-0-			10
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	64	1	236	3	N	-0-			10

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	924 N	727	-0-	-197	-0-	77	1	650	3	N	-0-					-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	97	1	826	3	N	-0-					-0-
04	1020 N	830	-0-	-190	-0-	95	1	735	3	N	-0-					-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	112	1	752	3	N	-0-					-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	146	1	853	3	N	-0-					-0-
*07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	191	1	708	3	N	-0-					-0-

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

02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
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

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2100 X	1974	-0-	-126	-0-	188	1	1771	2	N	14	173	1			27
						15	9									
03	2294 X	2079	-0-	-215	-0-	231	1	1831	2	N	15					42
						17	9									
04	2250 X	1510	-0-	-740	-0-	66	1	1431	2	N	12					54
						13	9									
05	2325 X	2251	-0-	-74	-0-	110	1	2124	2	N	15					69
						17	9									
*06	2250 X	2007	-0-	-243	-0-	101	1	1905	2	N	1					70
						1	9									
07	2201 X	1732	-0-	-469	-0-	77	1	1655	2	N	-0-	50	1			20

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

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

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	673	2	13	9	N	12					155
03	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	648	2	28	9	N	25					180
04	750	N	558	-0-	-192 B	-0-	517	2	41	9	N	37	185	1			32
05	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	783	2	20	9	N	18					50
06	660	N	554	-0-	-106 B	-0-	535	2	19	9	N	17					67
*07	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	648	2	19	9	N	17					84

CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

02	448	X	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	105	-0-	-391 B	-0-	5	1	99	3	N	1					1
							1	9									
04	480	X	361	-0-	-119 B	-0-	18	1	343	3	N	-0-					1
05	593	X	593	-0-	-0- B	-0-	29	1	564	3	N	-0-					1
06	479	X	479	-0-	-0- B	-0-	26	1	452	3	N	1					2
							1	9									
*07	397	X	397	-0-	-0- B	-0-	23	1	374	3	N	-0-	1	1			1

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

*08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
*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-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2209	-0-	2209 B	2209	126	1	2083	3	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	808	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	779	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	846	1	2919	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	898	1	3753	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	702	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

02	700 X	551	-0-	-149	-0-	551	1			N	-0-					-0-
03	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	709	1	376	2	N	-0-					-0-
04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	828	1	121	2	N	-0-					-0-
05	873 X	873	-0-	-0-	-0-	679	1	194	2	N	-0-					-0-
06	1050 X	948	-0-	-102	-0-	660	1	288	2	N	-0-					-0-
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

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

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

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-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

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

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

02	1652 X	1387	-0-	-265	-0-	130	1	1257	2	N	-0-			-0-
03	1736 X	1414	-0-	-322	-0-	142	1	1272	2	N	-0-			-0-
04	1680 X	1449	-0-	-231	-0-	149	1	1300	2	N	-0-			-0-
05	1519 X	1399	-0-	-120	-0-	142	1	1257	2	N	-0-			-0-
06	1500 X	1434	-0-	-66	-0-	130	1	1304	2	N	-0-			-0-
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

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

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

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

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG) 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	116	1	2662	3	N	-0-			-0-
03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	132	1	2889	3	N	-0-			-0-
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	148	1	2835	3	N	-0-			-0-
05	3069 X	3054	-0-	-15	-0-	148	1	2906	3	N	-0-			-0-
06	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	159	1	2730	3	N	-0-			-0-
07	3069 X	2922	-0-	-147	-0-	167	1	2755	3	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

02	752 X	752	-0-	-0-	-0-	70	1	682	2	N	-0-			-0-
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	69	1	612	2	N	-0-			-0-
04	840 X	685	-0-	-155	-0-	70	1	615	2	N	-0-			-0-
05	868 X	480	-0-	-388	-0-	49	1	431	2	N	-0-			-0-
06	840 X	499	-0-	-341	-0-	45	1	454	2	N	-0-			-0-
07	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-			73
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-			73
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	18	1	347	3	N	-0-			73
05	434 N	193	-0-	-241	-0-	9	1	184	3	N	-0-			73
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-			73
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	18	1	295	3	N	-0-			73

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/25/2016

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

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-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	1938	-0-	1938	71448	80	1	1828	3	N	27					75
						30	9									
03	SWR 10	2127	-0-	2127	73575	92	1	2026	3	N	8					83
						9	9									
04	SWR 10	2017	-0-	2017	75592	100	1	1909	3	N	7					90
						8	9									
05	SWR 10	1942	-0-	1942	77534	93	1	1837	3	N	11					101
						12	9									
06	SWR 10	1913	-0-	1913	79447	104	1	1784	3	N	23	34	1			90
						25	9									
*07	SWR 10	1828	-0-	1828	81275	103	1	1702	3	N	21	58	1			53
						23	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

02	SWR 10	18195	-0-	18195	386124	756	1	17342	3	N	88					120
						97	9									
03	SWR 10	19259	-0-	19259	405383	836	1	18314	3	N	99	91	1			128
						109	9									
04	SWR 10	18112	-0-	18112	423495	896	1	17108	3	N	98	181	1			45
						108	9									
05	SWR 10	17827	-0-	17827	441322	858	1	16868	3	N	92					137
						101	9									
06	SWR 10	16417	-0-	16417	457739	900	1	15428	3	N	81	148	1			70
						89	9									
*07	SWR 10	16366	-0-	16366	474105	928	1	15347	3	N	83	121	1			32
						91	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

02	784 X	753	-0-	-31	-0-	31	1	708	3	N	13	13	8			-0-
						14	9									
03	868 X	826	-0-	-42	-0-	36	1	790	3	N	-0-					-0-
04	783 X	783	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	889 X	889	-0-	-0-	-0-	43	1	844	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	810 X	745	-0-	-65	-0-	41	1	704	3	N	-0-					-0-
07	837 X	737	-0-	-100	-0-	42	1	695	3	N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

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-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - PLUGGED 06/22/17

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

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-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

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

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

02	13552 X	12777	-0-	-775	-0-	529	1	12128	3	Y	109	21	8			130
						120	9									
03	14787 X	13938	-0-	-849	-0-	604	1	13237	3	Y	88	55	1			163
						97	9									
04	14160 X	13248	-0-	-912	-0-	655	1	12507	3	Y	78	146	1			95
						86	9									
05	14291 X	13494	-0-	-797	-0-	649	1	12759	3	Y	78					173
						86	9									
06	13680 X	12859	-0-	-821	-0-	704	1	12075	3	Y	73	168	1			78
						80	9									
07	14136 X	13009	-0-	-1127	-0-	737	1	12195	3	Y	70					148
						77	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

02	30772 X	26021	-0-	-4751	-0-	1077	1	24706	3	N	216	179	1	2	8	110
						238	9									
03	33015 X	28071	-0-	-4944	-0-	1215	1	26613	3	N	221	181	1			150
						243	9									
04	30870 X	27057	-0-	-3813	-0-	1335	1	25499	3	N	203	283	1			70
						223	9									
05	30473 X	27317	-0-	-3156	-0-	1311	1	25782	3	N	204	180	1			94
						224	9									
06	28500 X	25734	-0-	-2766	-0-	1407	1	24134	3	N	175	178	1	1	8	90
						193	9									
*07	28799 X	26360	-0-	-2439	-0-	1491	1	24663	3	N	187	178	1			99
						206	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 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
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	43	1	844	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

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

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	4	1		5
04	60	N	4	-0-	-56	B	-0-	3	3	1	9	Y	1	5	1		1
05	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	2	1	35	3	Y	-0-				1
06	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1		-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	2	1	34	3	Y	3				3
								3	9								

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

02	0		-0-	-0-	-0-	B	19861				N	88	184	1			61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19861																	
03	7750	N	-0-	-0-	-7750	B	12111				N	123	131	1			53
04	931		-0-	-0-	-931	B	11180				N	84	82	1			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	11180				N	69					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	11180				N	52	139	1			37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	11180				N	NO RPT					37

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

02	T. A.		4247	-0-	4247	B	-4712	176	1	4034	3	N	34				157
								37	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4712																	
03	T. A.		3131	-0-	3131	B	-1581	136	1	2978	3	N	15	139	1		33
								17	9								
04	T. A.		1535	-0-	1535	B	-46	76	1	1444	3	N	14				47
								15	9								
05	0	N	648	-0-	648	B	602	31	1	617	3	N	-0-				47
06	0	N	2752	-0-	2752	B	3354	151	1	2595	3	N	5				52
								6	9								
*07	5635	N	2281	-0-	-3354	B	-0-	129	1	2135	3	N	15				67
								17	9								

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	B	265826					N	50					138
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 265826																	
03	0	-0-	-0-	-0-	B	265826					N	48	138	1			48
04	5315	-0-	-0-	-5315	B	260511					N	47					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	260511					N	43					138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	260511					N	38	141	1			35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	260511					N	NO RPT					35

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	B	234542					N	88					120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 234542																	
03	0	-0-	-0-	-0-	B	234542					N	99	91	1			128
04	4602	-0-	-0-	-4602	B	229940					N	98	181	1			45
05	0	-0-	-0-	-0-	B	229940					N	92					137
06	0	-0-	-0-	-0-	B	229940					N	81	148	1			70
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	229940					N	NO RPT					70

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-37845					N	27					75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20584 CANCELLED UNDERAGE -> -17261																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-20584					N	8					83
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	B	-20584					N	7					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-20584					N	11					101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-20584					N	23	34	1			90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-20584					N	NO RPT					90

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	4962	-0-	4962	B	9833	202	1	4638	3	N	111	38	8			188
							122	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9833																	
03	0 N	5270	-0-	5270	B	15103	227	1	4964	3	N	72	183	1			77
							79	9									
04	3938 N	5173	-0-	1235	B	16338	254	1	4846	3	N	66	111	1	5	8	27
							73	9									
05	0 N	5424	-0-	5424	B	21762	259	1	5090	3	N	68					95
							75	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	21762					N	61	93	1			63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	21762					N	NO RPT					63

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	N	256	-0-	-6744 B	4881	10	1	228	3	N	16	16	8			33
							18	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4881																	
03	5003	N	122	-0-	-4881 B	-0-	5	1	117	3	N	-0-					33
04	114	N	47	-0-	-67 B	-0-	2	1	42	3	N	3	1	8			35
							3	9									
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	3	N	1					36
							1	9									
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	3	N	2	2	8			36
							2	9									
*07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	3	N	-0-					36

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

02	0	N	2032	-0-	2032 B	-56796	83	1	1912	3	N	34	2	8			52
							37	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -56796																	
03	0	N	1823	-0-	1823 B	-54973	78	1	1717	3	N	25					77
							28	9									
04	2400	N	1557	-0-	-843 B	-54973	76	1	1456	3	N	23					100
							25	9									
05	0	N	1447	-0-	1447 B	-53526	69	1	1354	3	N	22					122
							24	9									
06	0	N	638	-0-	638 B	-52888	35	1	596	3	N	6	1	8			127
							7	9									
07	0	N	507	-0-	507 B	-52381	28	1	469	3	N	9					136
							10	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

02	0	N	7481	-0-	7481 B	467348	301	1	6895	3	N	259	188	1			213
							285	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 467348																	
03	0	N	7170	-0-	7170 B	474518	300	1	6573	3	N	270	358	1			125
							297	9									
04	5702		6400	-0-	698 B	475216	305	1	5825	3	N	245	185	1			185
							270	9									
05	0		6352	-0-	6352 B	481568	295	1	5794	3	N	239	364	1			60
							263	9									
06	0		5613	-0-	5613 B	487181	296	1	5078	3	N	217	219	1			58
							239	9									
*07	0		5233	-0-	5233 B	492414	286	1	4729	3	N	198	178	1			78
							218	9									

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

02	7000	N	2009	-0-	-4991 B	10947	83	1	1901	3	N	23	5	8			39
							25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10947																	
03	7750	N	2242	-0-	-5508 B	5439	97	1	2125	3	N	18					57
							20	9									
04	7500	N	2086	-0-	-5414 B	25	103	1	1961	3	N	20	1	8			76
							22	9									
05	2285	N	2260	-0-	-25 B	-0-	108	1	2132	3	N	18					94
							20	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15	84	1			25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

02	5628 X	4130	-0-	-1498	-0-	170	1	3898	3	Y	56	56	8			4
						62	9									
03	6231 X	5030	-0-	-1201	-0-	220	1	4810	3	Y	-0-					4
04	6030 X	4812	-0-	-1218	-0-	239	1	4573	3	Y	-0-					4
05	5425 X	4267	-0-	-1158	-0-	206	1	4057	3	Y	4	4	8			4
						4	9									
06	5250 X	4683	-0-	-567	-0-	258	1	4425	3	Y	-0-					4
*07	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	301	1	4987	3	Y	-0-					4

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

02	14B2 EXT	469	-0-	469	469	17	1	393	3	N	54	54	8			-0-
						59	9									
03	14B2 EXT	799	-0-	799	1268	35	1	764	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	776	-0-	776	2044	39	1	736	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	2902 X	858	-0-	-2044	-0-	39	1	774	3	N	41	41	8			-0-
						45	9									
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	192	-0-	-60	-0-	18	1	174	2	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	23	1	205	2	N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	27	1	239	2	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	2	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	982	1	1513	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2511	X	2319	-0-	-192	-0-	1088	1	1230	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2430	X	1408	-0-	-1022	-0-	927	1	481	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1902	-0-	-144	-0-	899	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1950	-0-	-720	-0-	857	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

02	140	N	139	-0-	-1	-0-	13	1	126	2	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200) 26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192

02	1092	#	763	-0-	-329	-0-	460	1	303	9	N	275	346	1			192
03	1209	#	165	-0-	-1044	-0-	100	1	65	9	N	59					251
04	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					251
05	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	123	374	1			-0-
06	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY CAMPBELL (1800) 26325 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 2 RRCID -> 260563 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 1836 - 1854

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2017 - P/A 07/28/17

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EHF (WILCOX 8600) 26980 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
HAMILTON FEE WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

02	15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	3			N	-0-					-0-
03	17888 X	17888	-0-	-0-	-0-	17888	3			N	-0-					-0-
04	15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	15778	3			N	-0-					-0-
05	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	18094	3			N	-0-					-0-
06	17340 X	15956	-0-	-1384	-0-	15956	3			N	-0-					-0-
07	17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	236	1	2959	3	N	878	14	0	736	1	339
						89	4	966	9							
03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	410	1	3217	3	N	1417	17	0	1549	1	190
						233	4	1559	9							
04	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	316	1	3783	3	N	1276	13	0	1253	1	200
						164	4	1404	9							
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	263	1	3679	3	N	1185	14	0	1102	1	269
						113	4	1304	9							
06	5670 X	4397	-0-	-1273	-0-	132	1	3050	3	N	993	11	0	980	1	271
						123	4	1092	9							
*07	5859 X	4769	-0-	-1090	-0-	117	1	3556	3	N	927	1198	1			-0-
						76	4	1020	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

02	8596	X	8203	-0-	-393	-0-	288 352	1 9	7563	2	N	320	345	1			135
03	9517	X	8124	-0-	-1393	-0-	306 312	1 9	7506	2	N	284	359	1			60
04	8700	X	6359	-0-	-2341	-0-	246 240	1 9	5873	2	N	218	183	1			95
05	9083	X	203	-0-	-8880	-0-	8 20	1 9	175	2	N	18					113
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					113
07	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-	82	1			31

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

02	20692	X	18079	-0-	-2613	-0-	747 784	1 9	16548	2	N	713	752	1			163
03	22785	X	19528	-0-	-3257	-0-	826 843	1 9	17859	2	N	766	740	1	1	8	188
04	21420	X	18913	-0-	-2507	-0-	795 785	1 9	17333	2	N	714	743	1			159
05	21266	X	19003	-0-	-2263	-0-	817 744	1 9	17442	2	N	676	673	1	2	8	160
06	20580	X	18496	-0-	-2084	-0-	781 692	1 9	17023	2	N	629	727	1	2	8	60
07	20026	X	18244	-0-	-1782	-0-	814 684	1 9	16746	2	N	622	547	1			135

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

02	15568	X	14535	-0-	-1033	-0-	604 550	1 9	13381	2	N	500	548	1			175
03	17236	X	15727	-0-	-1509	-0-	670 584	1 9	14473	2	N	531	556	1	1	8	149
04	16680	X	15280	-0-	-1400	-0-	647 540	1 9	14093	2	N	491	536	1	1	8	103
05	16895	X	15699	-0-	-1196	-0-	679 518	1 9	14502	2	N	471	349	1			225
06	16080	X	15386	-0-	-694	-0-	654 494	1 9	14238	2	N	449	544	1	2	8	128
07	16089	X	15215	-0-	-874	-0-	682 487	1 9	14046	2	N	443	477	1			94

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16716 X	15075	-0-	-1641	-0-	533 583	1 9	13959	2	N	530	559	1			113
03	18507 X	15879	-0-	-2628	-0-	600 583	1 9	14696	2	N	530	558	1			85
04	17100 X	16235	-0-	-865	-0-	633 528	1 9	15074	2	N	480	361	1	1	8	203
05	17019 X	16425	-0-	-594	-0-	733 516	1 9	15176	2	N	469	539	1			133
06	16140 X	15536	-0-	-604	-0-	734 480	1 9	14322	2	N	436	365	1	2	8	202
07	16771 X	15552	-0-	-1219	-0-	774 486	1 9	14292	2	N	442	511	1	1	8	132

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

02	16688 X	13882	-0-	-2806	-0-	491 547	1 9	12844	2	N	497	529	1			173
03	18476 X	15011	-0-	-3465	-0-	566 557	1 9	13888	2	N	506	543	1	1	8	135
04	16680 X	13865	-0-	-2815	-0-	537 496	1 9	12832	2	N	451	360	1	1	8	225
05	16244 X	15176	-0-	-1068	-0-	674 505	1 9	13997	2	N	459	531	1	1	8	152
06	14880 X	14285	-0-	-595	-0-	671 477	1 9	13137	2	N	434	526	1	2	8	58
07	15376 X	14106	-0-	-1270	-0-	698 473	1 9	12935	2	N	430	341	1			147

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41728					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41728					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41728					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41728					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41728					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41728					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41728					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41728					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-41728					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-41728					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-41728					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-41728					N	-0-				-0-

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				125
*02	SHUT IN	25	-0-	25	B	25	7	1	18	9	N	16	1	8		140
*03	SHUT IN	357	-0-	357		382	214	1	143	9	N	130	1	8		269
04	SHUT IN	81	-0-	81		463	68	1	13	9	N	12	148	1		133
*05	463 X	-0-	-0-	-463		-0-					N	25				158
06	390 N	-0-	-0-	-390		-0-					N	9				167
07	93 N	63	-0-	-30		-0-	52	1	11	9	N	10				177

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	564	-0-	37 B	-41229	372	1	112	3	N	73					163
							80	9									
*02	476	N	1359	-0-	883 B	-40346	573	1	613	3	N	157	178	1	2	8	140
							173	9									
*03	527	N	880	-0-	353	-0-	683	1	197	9	N	179	179	1			140
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	460	1	164	9	N	149	174	1			115
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	408	1	244	3	N	212	177	1			150
							233	9									
*06	510	N	388	-0-	-122	-0-	190	1	77	3	N	110	182	1			78
							121	9									
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					78

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-207861					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-207861					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-207861					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-207861					N	-0-					38

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

*01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1312	3	N	194	177	1			120
							213	9									
*02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	106	1	1122	3	N	204	191	1			133
							224	9									
*03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	116	1	1080	3	N	223	191	1			165
							245	9									
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	113	1	741	3	N	201	179	1			187
							221	9									
05	1984	X	681	-0-	-1303	-0-	71	1	395	3	N	195	179	1			203
							215	9									
*06	1770	X	584	-0-	-1186	-0-	204	1	173	3	N	188	359	1			32
							207	9									
*07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	271	1	1347	3	Y	190	177	1			45
							209	9									

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

*01	1550	N	1220	-0-	-330 B	-444692	93	1	769	3	N	325	362	1	3	8	172
							358	9									
*02	1288	N	1225	-0-	-63 B	-444692	85	1	809	3	N	301	182	1	4	8	287
							331	9									
*03	1767	N	1306	-0-	-461 B	-444692	156	1	836	3	N	285	358	1	1	8	213
							314	9									
04	1380	N	1038	-0-	-342	-444692	137	1	601	3	N	273	348	1			138
							300	9									
05	1488	N	784	-0-	-704	-444692	138	1	346	3	N	273	178	1			233
							300	9									
06	1410	N	564	-0-	-846	-444692	260	1	304	9	N	276	184	1			325
07	1085	N	464	-0-	-621	-444692	237	1	227	9	N	206	339	1			192

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1365	3	209	9	N	190	186	1			167
*02	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1260	3	166	9	N	151					318
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1479	3	195	9	N	177	184	1			311
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1451	3	210	9	N	191	181	1			321
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1583	3	183	9	N	166	152	1			335
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1534	3	143	9	N	130	134	1			331
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1430	3	172	9	N	156	177	1			310

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
*01	4185	X	2795	-0-	-1390 B	-0-	822	1	1082	3	N	810	903	1			337
							891	9									
*02	3752	X	1645	-0-	-2107 B	-0-	885	1	760	9	N	691	893	1			135
*03	4185	X	1793	-0-	-2392	-0-	984	1	809	9	N	735	708	1			162
04	3810	X	1662	-0-	-2148	-0-	896	1	766	9	N	696	536	1			322
05	3286	X	1685	-0-	-1601	-0-	960	1	725	9	N	659	711	1			270
*06	2700	X	2145	-0-	-555	-0-	956	1	1189	9	N	1081	1098	1			253
07	1829	X	1824	-0-	-5	-0-	956	1	868	9	N	789	754	1			288

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
*03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
*01	7874	X	7798	-0-	-76	-0-	337	1	6880	3	N	528	547	1			256
							581	9									
*02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	361	1	6051	3	N	448	611	1			93
							493	9									
*03	7812	X	7562	-0-	-250	-0-	603	1	6392	3	N	515	385	1	1	8	222
							567	9									
04	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	658	1	6717	3	N	473	528	1			167
							520	9									
05	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	653	1	8186	3	N	401	404	1			164
							441	9									
*06	7560	X	3927	-0-	-3633	-0-	421	1	3315	3	N	174	247	1			91
							191	9									
*07	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	359	1	9695	3	Y	112	106	1			97
							123	9									

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

*01	4092	X	3014	-0-	-1078 B	-63780	575	1	1905	3	N	485	548	1			175
							534	9									
*02	3416	X	2638	-0-	-778 B	-63780	700	1	1473	3	N	423	363	1			235
							465	9									
*03	3379	X	2652	-0-	-727	-0-	314	1	1810	3	N	480	465	1			250
							528	9									
04	3270	X	2819	-0-	-451	-0-	634	1	1694	3	N	446	328	1			368
							491	9									
05	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	873	1	1379	3	N	412	360	1			420
							453	9									
*06	2910	X	2564	-0-	-346	-0-	667	1	1469	3	N	389	531	1			278
							428	9									
07	2914	X	2533	-0-	-381	-0-	590	1	1537	3	N	369	362	1			285
							406	9									

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

*01	4588	X	-0-	-0-	-4588 B	-4403					N	-0-					185
*02	3864	X	-0-	-0-	-3864 B	-4403					N	-0-					185
*03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					185
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	89	1			97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	X	-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

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2466					N	-0-					165
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2466					N	-0-					165
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2466					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-2466					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-2466					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-2466					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-2466					N	-0-					165

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-					68
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-					68
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

*01	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					92
*02	57	X	57	-0-	-0- B	-0-	34	3	23	9	N	21	1	8			112
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					112
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

*01	118451	X	14354	-0-	-104097	-0-	1187	1	11635	3	N	1393	1482	1			46
							1532	9									
*02	106988	X	12666	-0-	-94322	-0-	1089	1	10203	3	N	1249	1228	1			67
							1374	9									
*03	118451	X	13042	-0-	-105409	-0-	886	1	10729	3	N	1297	1285	1			79
							1427	9									
04	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	749	1	11201	3	N	1286	1300	1			65
							1415	9									
05	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	701	1	11843	3	N	1313	1256	1			122
							1444	9									
*06	13890	X	12697	-0-	-1193	-0-	687	1	10774	3	N	1124	1165	1			81
							1236	9									
07	14012	X	10709	-0-	-3303	-0-	728	1	8811	3	Y	1064	1042	1			103
							1170	9									

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

*01	113925	X	12350	-0-	-101575	-0-	663	1	10716	3	N	883	814	1			202
							971	9									
*02	102900	X	10442	-0-	-92458	-0-	532	1	9142	3	N	698	836	1			64
							768	9									
*03	113925	X	10443	-0-	-103482	-0-	556	1	9247	3	N	582	581	1			65
							640	9									
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	606	1	9959	3	N	645	567	1			143
							710	9									
05	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	634	1	10150	3	N	636	561	1			218
							700	9									
*06	11940	X	10763	-0-	-1177	-0-	602	1	9517	3	N	585	637	1			166
							644	9									
*07	11656	X	10511	-0-	-1145	-0-	667	1	9216	3	Y	571	556	1			181
							628	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
*01	53692	X	178	-0-	-53514	-0-	176	1	2	9	N	2	2	8			77
*02	48496	X	8556	-0-	-39940	-0-	1037	1	6276	3	N	1130	927	1	5	8	275
							1243	9									
*03	53692	X	11409	-0-	-42283	-0-	1360	1	8706	3	N	1221	1223	1	3	8	270
							1343	9									
04	51960	X	9068	-0-	-42892	-0-	1320	1	6617	3	N	1028	895	1			403
							1131	9									
05	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	1357	1	6580	3	N	955	1048	1			310
							1051	9									
*06	11100	X	3319	-0-	-7781	-0-	1305	1	1709	3	N	277	347	1			240
							305	9									
07	11408	X	4007	-0-	-7401	-0-	1298	1	2265	3	N	404	367	1			277
							444	9									

OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

*01	97526	X	10539	-0-	-86987	-0-	837	1	8887	3	N	741	757	1			54
							815	9									
*02	88088	X	8606	-0-	-79482	-0-	673	1	7299	3	N	576	589	1			41
							634	9									
*03	97526	X	9068	-0-	-88458	-0-	944	1	7468	3	N	596	542	1			95
							656	9									
04	94380	X	7962	-0-	-86418	-0-	1083	1	6272	3	N	552	574	1			73
							607	9									
05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	956	1	6441	3	N	591	538	1			126
							650	9									
*06	10200	X	7237	-0-	-2963	-0-	1069	1	5599	3	N	517	449	1			194
							569	9									
*07	9517	X	7031	-0-	-2486	-0-	1089	1	5374	3	Y	516	582	1			128
							568	9									

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

*01	151280	X	7988	-0-	-143292	-0-	1062	1	6499	3	N	388	359	1			54
							427	9									
*02	136640	X	7472	-0-	-129168	-0-	1127	1	5731	3	N	558	568	1	1	8	43
							614	9									
*03	151280	X	7571	-0-	-143709	-0-	1417	1	5612	3	N	493	422	1	1	8	113
							542	9									
04	146400	X	7346	-0-	-139054	-0-	1380	1	5415	3	N	501	444	1			170
							551	9									
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1388	1	5504	3	N	460	534	1			96
							506	9									
*06	8010	X	7795	-0-	-215	-0-	1426	1	5773	3	N	542	542	1			96
							596	9									
07	8277	X	7493	-0-	-784	-0-	1306	1	5607	3	Y	527	511	1			112
							580	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	148180	X	16394	-0-	-131786	-0-	2071	1	13132	3	N	1083	1090	1			151
							1191	9									
*02	133840	X	14275	-0-	-119565	-0-	2018	1	11203	3	N	958	1034	1	1	8	74
							1054	9									
*03	148180	X	15971	-0-	-132209	-0-	2834	1	12040	3	N	997	841	1	1	8	229
							1097	9									
04	143400	X	14483	-0-	-128917	-0-	2533	1	11031	3	N	835	781	1			283
							919	9									
05	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	2537	1	11116	3	N	780	901	1			162
							858	9									
*06	15870	X	13114	-0-	-2756	-0-	2193	1	10199	3	N	656	702	1			116
							722	9									
07	15965	X	12228	-0-	-3737	-0-	2048	1	9544	3	Y	578	571	1			123
							636	9									

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

*01	86893	X	-0-	-0-	-86893	-0-					N	-0-					-0-
*02	78484	X	-0-	-0-	-78484	-0-					N	-0-					-0-
*03	86893	X	-0-	-0-	-86893	-0-					N	-0-					-0-
04	84090	X	-0-	-0-	-84090	-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-					Y	-0-					-0-

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

*01	70401	X	6277	-0-	-64124	-0-	808	1	4049	3	N	1291	1264	1			135
							1420	9									
*02	63588	X	5291	-0-	-58297	-0-	543	1	3530	3	N	1107	1088	1			154
							1218	9									
*03	70401	X	5742	-0-	-64659	-0-	621	1	3880	3	N	1128	1143	1			139
							1241	9									
04	68130	X	5638	-0-	-62492	-0-	639	1	3736	3	N	1148	1051	1			236
							1263	9									
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	746	1	4025	3	N	1227	1312	1			151
							1350	9									
*06	6060	X	5781	-0-	-279	-0-	791	1	3696	3	N	1176	1062	1			265
							1294	9									
07	5859	X	5601	-0-	-258	-0-	618	1	3743	3	Y	1127	1273	1			119
							1240	9									

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

*01	75795	X	-0-	-0-	-75795	-0-					N	-0-					-0-
*02	68460	X	-0-	-0-	-68460	-0-					N	-0-					-0-
*03	75795	X	-0-	-0-	-75795	-0-					N	-0-					-0-
04	73350	X	-0-	-0-	-73350	-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-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	75795	X	23602	-0-	-52193	-0-	1444 3109	1 9	19049	3	N	2826	2930	1	7	8	467
*02	68460	X	17959	-0-	-50501	-0-	1515 2034	1 9	14410	3	N	1849	1461	1	8	8	847
*03	75795	X	19071	-0-	-56724	-0-	1376 2309	1 9	15386	3	N	2099	2360	1	3	8	583
04	73350	X	17155	-0-	-56195	-0-	1301 1899	1 9	13955	3	N	1726	1831	1			478
05	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	1277 2049	1 9	14176	3	N	1863	1647	1			694
*06	22830	X	9576	-0-	-13254	-0-	712 1070	1 9	7794	3	N	973	1234	1			433
*07	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	11					444

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	91078	X	12224	-0-	-78854	-0-	693 1514	1 9	10017	3	N	1376	1466	1	3	8	135
*02	82264	X	10688	-0-	-71576	-0-	614 1207	1 9	8867	3	N	1097	1110	1	2	8	120
*03	91078	X	10985	-0-	-80093	-0-	692 1271	1 9	9022	3	N	1155	1106	1	1	8	168
04	88140	X	10171	-0-	-77969	-0-	673 1153	1 9	8345	3	N	1048	896	1			320
05	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	753 1249	1 9	9541	3	N	1135	1268	1			187
*06	11820	X	11503	-0-	-317	-0-	1482 1074	1 9	8947	3	N	976	910	1			253
*07	11842	X	10592	-0-	-1250	-0-	1603 1031	1 9	7958	3	Y	937	898	1			292

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
*01	108066	X	-0-	-0-	-108066	-0-					N	-0-					-0-
*02	97608	X	4821	-0-	-92787	-0-	244 408	1 9	4169	3	N	371	294	1			77
*03	108066	X	1615	-0-	-106451	-0-	128 164	1 9	1323	3	N	149	161	1	1	8	64
04	104580	X	2922	-0-	-101658	-0-	243 206	1 9	2473	3	N	187	185	1			66
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	191 129	1 9	2398	3	N	117	135	1			48
*06	5160	X	2557	-0-	-2603	-0-	121 123	1 9	2313	3	N	112	101	1			59
*07	5332	X	2044	-0-	-3288	-0-	69 94	1 9	1881	3	Y	85	71	1			73

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
*01	90458	X	13557	-0-	-76901	-0-	688 1683	1 9	11186	3	N	1530	1615	1			62
*02	81704	X	11210	-0-	-70494	-0-	539 1403	1 9	9268	3	N	1275	1205	1			132
*03	90458	X	11691	-0-	-78767	-0-	578 1495	1 9	9618	3	N	1359	1409	1			82
04	87540	X	11259	-0-	-76281	-0-	565 1438	1 9	9256	3	N	1307	1275	1			114
05	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	599 1455	1 9	9580	3	N	1323	1341	1			96
*06	13110	X	11134	-0-	-1976	-0-	582 1360	1 9	9192	3	N	1236	1124	1			208
*07	12400	X	11068	-0-	-1332	-0-	651 1417	1 9	9000	3	Y	1288	1353	1			143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	126046	X	15607	-0-	-110439	-0-	831	1	13445	3	N	1210	1258	1			369
							1331	9									
*02	113848	X	13088	-0-	-100760	-0-	657	1	11305	3	N	1024	1271	1			122
							1126	9									
*03	126046	X	14005	-0-	-112041	-0-	723	1	12051	3	N	1119	905	1			336
							1231	9									
04	121980	X	13246	-0-	-108734	-0-	696	1	11413	3	N	1034	1076	1			294
							1137	9									
05	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	712	1	11419	3	N	1010	910	1			394
							1111	9									
*06	15090	X	12489	-0-	-2601	-0-	684	1	10791	3	N	922	1066	1			250
							1014	9									
07	14477	X	12599	-0-	-1878	-0-	780	1	10779	3	N	945	889	1			306
							1040	9									

NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

*01	86397	X	16744	-0-	-69653	-0-	531	1	14572	3	N	1492	1365	0			163
							1641	9									
*02	78036	X	15126	-0-	-62910	-0-	871	1	12757	3	N	1362	1138	0	259	1	128
							1498	9									
*03	86397	X	17935	-0-	-68462	-0-	978	1	15206	3	N	1592	1097	0	551	1	72
							1751	9									
04	83610	X	15570	-0-	-68040	-0-	663	1	13383	3	N	1385	1378	0			79
							1524	9									
*05	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	639	1	13728	3	N	1386	1386	0			79
							1525	9									
*06	17640	X	16998	-0-	-642	-0-	691	1	14901	3	N	1278	1278	0			79
							1406	9									
07	17949	X	16448	-0-	-1501	-0-	686	1	14296	3	Y	1333	1309	0	92	1	11
							1466	9									

OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

*01	115351	X	5920	-0-	-109431	-0-	347	1	5072	3	N	455	481	1			104
							501	9									
*02	104188	X	12770	-0-	-91418	-0-	663	1	11243	3	N	785	817	1			72
							864	9									
*03	115351	X	16799	-0-	-98552	-0-	896	1	14879	3	N	931	899	1			104
							1024	9									
04	111630	X	13683	-0-	-97947	-0-	739	1	12085	3	N	781	712	1			173
							859	9									
05	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	550	1	8739	3	N	546	532	1			187
							601	9									
*06	16290	X	5950	-0-	-10340	-0-	360	1	5198	3	N	356	442	1			101
							392	9									
*07	16833	X	1692	-0-	-15141	-0-	107	1	1480	3	Y	95	166	1			30
							105	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	68262	X	7664	-0-	-60598	-0-	1120 1712	1 9	4832	3	N	1556	1558	1	10	8	149
*02	61656	X	6729	-0-	-54927	-0-	884 1463	1 9	4382	3	N	1330	1375	1	4	8	100
*03	68262	X	6630	-0-	-61632	-0-	1281 1412	1 9	3937	3	N	1284	1281	1	3	8	100
04	66060	X	6732	-0-	-59328	-0-	1337 1437	1 9	3958	3	N	1306	1310	1			96
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	1334 1374	1 9	4039	3	N	1249	1151	1			194
*06	7410	X	6552	-0-	-858	-0-	1251 1335	1 9	3966	3	N	1214	1266	1			142
07	7440	X	6632	-0-	-808	-0-	1170 1342	1 9	4120	3	Y	1220	1171	1			191

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	66991	X	5866	-0-	-61125	-0-	891 1404	1 9	3571	3	N	1276	1230	1	10	8	122
*02	60508	X	6619	-0-	-53889	-0-	899 1471	1 9	4249	3	N	1337	1355	1	4	8	100
*03	66991	X	6591	-0-	-60400	-0-	1336 1470	1 9	3785	3	N	1336	1329	1	3	8	104
04	64830	X	5938	-0-	-58892	-0-	1167 1175	1 9	3596	3	N	1068	1094	1			78
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1212 1242	1 9	3682	3	N	1129	1032	1			175
*06	7080	X	5990	-0-	-1090	-0-	1139 1219	1 9	3632	3	N	1108	1153	1			130
07	7316	X	6379	-0-	-937	-0-	1131 1282	1 9	3966	3	Y	1165	1112	1			183

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62713	X	9658	-0-	-53055	-0-	1386 2023	1 9	6249	3	N	1839	1849	1	10	8	177
*02	56644	X	7466	-0-	-49178	-0-	977 1609	1 9	4880	3	N	1463	1526	1	4	8	110
*03	62713	X	7509	-0-	-55204	-0-	1439 1597	1 9	4473	3	N	1452	1446	1	3	8	113
04	60690	X	7927	-0-	-52763	-0-	1515 1629	1 9	4783	3	N	1481	1485	1			109
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	1580 1652	1 9	5113	3	N	1502	1378	1			233
*06	9330	X	7950	-0-	-1380	-0-	1455 1582	1 9	4913	3	N	1438	1503	1			168
07	8277	X	7968	-0-	-309	-0-	1409 1629	1 9	4930	3	Y	1481	1417	1			232

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
*01	90055	X	16360	-0-	-73695	-0-	806	1	12951	3	N	2366	2315	1			273
							2603	9									
*02	81340	X	13724	-0-	-67616	-0-	753	1	10804	3	N	1970	1945	1			298
							2167	9									
*03	90055	X	14609	-0-	-75446	-0-	801	1	11506	3	N	2093	2270	1			121
							2302	9									
04	87150	X	13502	-0-	-73648	-0-	859	1	10484	3	N	1963	1870	1			214
							2159	9									
05	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	980	1	13470	3	N	2209	2198	1			225
							2430	9									
*06	15840	X	15153	-0-	-687	-0-	675	1	12397	3	N	1892	1918	1			199
							2081	9									
*07	15190	X	13681	-0-	-1509	-0-	679	1	11220	3	Y	1620	1636	1			183
							1782	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

*01	96751	X	5135	-0-	-91616	-0-	506	1	4098	3	N	483	518	1			84
							531	9									
*02	87388	X	4560	-0-	-82828	-0-	499	1	3526	3	N	486	457	1			113
							535	9									
*03	96751	X	4754	-0-	-91997	-0-	491	1	3745	3	N	471	499	1			85
							518	9									
04	93630	X	4577	-0-	-89053	-0-	672	1	3401	3	N	458	416	1			127
							504	9									
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	581	1	3507	3	N	483	438	1			172
							531	9									
*06	4980	X	4072	-0-	-908	-0-	353	1	3255	3	N	422	454	1			140
							464	9									
07	5053	X	4188	-0-	-865	-0-	349	1	3389	3	Y	409	453	1			96
							450	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141

*01	108934	X	5832	-0-	-103102	-0-	534	1	4715	3	N	530	569	1			93
							583	9									
*02	98392	X	5092	-0-	-93300	-0-	523	1	4008	3	N	510	484	1			119
							561	9									
*03	108934	X	5821	-0-	-103113	-0-	556	1	4636	3	N	572	588	1			103
							629	9									
04	105420	X	5278	-0-	-100142	-0-	702	1	4033	3	N	494	460	1			137
							543	9									
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	641	1	4321	3	N	489	452	1			174
							538	9									
*06	5640	X	4721	-0-	-919	-0-	401	1	3965	3	N	323	390	1			107
							355	9									
07	5828	X	4468	-0-	-1360	-0-	387	1	3750	3	Y	301	337	1			71
							331	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	78709	X	30421	-0-	-48288	-0-	888	1	24477	3	N	4596	4570	0	1	8	63
							5056	9									
*02	71092	X	26695	-0-	-44397	-0-	1423	1	20818	3	N	4049	4049	0			63
							4454	9									
*03	78709	X	28437	-0-	-50272	-0-	1386	1	22122	3	N	4481	4330	0	168	1	46
							4929	9									
04	76170	X	26026	-0-	-50144	-0-	1002	1	20620	3	N	4004	3973	0			77
							4404	9									
*05	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	1003	1	21160	3	N	4089	4058	0			108
							4498	9									
*06	29430	X	25108	-0-	-4322	-0-	939	1	19914	3	N	3868	3863	0			113
							4255	9									
07	29543	X	24319	-0-	-5224	-0-	926	1	19288	3	N	3732	3730	0			115
							4105	9									

WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	78399	X	29448	-0-	-48951	-0-	840	1	23109	3	N	4999	4919	0			218
							5499	9									
*02	70812	X	28291	-0-	-42521	-0-	1457	1	21705	3	N	4663	4327	0	367	1	187
							5129	9									
*03	78399	X	27192	-0-	-51207	-0-	1311	1	20403	3	N	4980	4948	0	177	1	42
							5478	9									
04	75870	X	27786	-0-	-48084	-0-	1024	1	21826	3	N	4487	4487	0			42
							4936	9									
*05	26575	X	26575	-0-	-0-	-0-	994	1	20669	3	N	4465	4204	0	168	1	135
							4912	9									
*06	30300	X	25330	-0-	-4970	-0-	913	1	19658	3	N	4326	4326	0			135
							4759	9									
07	31310	X	25210	-0-	-6100	-0-	946	1	19712	3	N	4138	4024	0	177	1	72
							4552	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
*01	112375	X	13125	-0-	-99250	-0-	904	1	10297	3	N	1749	1776	1			238
							1924	9									
*02	101500	X	11789	-0-	-89711	-0-	649	1	9313	3	N	1661	1728	1			171
							1827	9									
*03	112375	X	12498	-0-	-99877	-0-	700	1	9925	3	N	1703	1667	1			207
							1873	9									
04	108750	X	12276	-0-	-96474	-0-	701	1	9897	3	N	1525	1576	1			156
							1678	9									
05	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	883	1	9913	3	N	1656	1541	1			271
							1822	9									
*06	12690	X	11593	-0-	-1097	-0-	1043	1	9003	3	N	1406	1378	1			299
							1547	9									
*07	13051	X	11727	-0-	-1324	-0-	699	1	9523	3	Y	1368	1510	1			157
							1505	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	94395	X	12502	-0-	-81893	-0-	809	1	9847	3	N	1678	1689	1			229
							1846	9									
*02	85260	X	11396	-0-	-73864	-0-	627	1	9013	3	N	1596	1660	1			165
							1756	9									
*03	94395	X	12399	-0-	-81996	-0-	696	1	9862	3	N	1674	1635	1			204
							1841	9									
04	91350	X	11812	-0-	-79538	-0-	675	1	9535	3	N	1456	1511	1			149
							1602	9									
05	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	865	1	9676	3	N	1637	1518	1			268
							1801	9									
*06	12210	X	11336	-0-	-874	-0-	1019	1	8806	3	N	1374	1350	1			292
							1511	9									
*07	12617	X	11977	-0-	-640	-0-	713	1	9714	3	Y	1409	1539	1			162
							1550	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
*01	87544	X	4451	-0-	-83093	-0-	284	1	3364	3	N	730	730	1			78
							803	9									
*02	79072	X	3217	-0-	-75855	-0-	296	1	2293	3	N	571	538	1			111
							628	9									
*03	87544	X	4445	-0-	-83099	-0-	345	1	3318	3	N	711	736	1			86
							782	9									
04	84720	X	3586	-0-	-81134	-0-	298	1	2671	3	N	561	366	1			281
							617	9									
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	347	1	3261	3	N	726	721	1			286
							799	9									
*06	4710	X	2470	-0-	-2240	-0-	199	1	1844	3	N	388	527	1			147
							427	9									
07	4433	X	79	-0-	-4354	-0-	24	1	55	9	N	50					197

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
*01	156147	X	21513	-0-	-134634	-0-	465	1	16693	3	N	3959	3948	0	11	8	-0-
							4355	9									
*02	141036	X	23706	-0-	-117330	-0-	420	1	19074	3	N	3829	263	0	3264	1	298
							4212	9					4	8			
*03	156147	X	23092	-0-	-133055	-0-	465	1	18331	3	N	3905	3945	1	5	8	253
							4296	9									
04	151110	X	22412	-0-	-128698	-0-	1243	1	17126	3	N	3675	3445	1			483
							4043	9									
05	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	1152	1	16920	3	N	3601	3759	1			325
							3961	9									
*06	25410	X	20424	-0-	-4986	-0-	1087	1	15774	3	N	3239	3280	1			284
							3563	9									
07	26257	X	20521	-0-	-5736	-0-	1117	1	15717	3	Y	3352	3356	1			280
							3687	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 #: 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
*01	92690	X	10919	-0-	-81771	-0-	853 1113	1 9	8953	3	N	1012	1011	1	2	8	68
*02	83720	X	9457	-0-	-74263	-0-	636 967	1 9	7854	3	N	879	837	1			110
*03	92690	X	10015	-0-	-82675	-0-	664 992	1 9	8359	3	N	902	848	1			164
04	89700	X	9169	-0-	-80531	-0-	591 876	1 9	7702	3	N	796	893	1			67
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	574 887	1 9	7601	3	N	806	768	1			105
*06	10560	X	8638	-0-	-1922	-0-	516 846	1 9	7276	3	N	769	782	1			92
07	10478	X	8434	-0-	-2044	-0-	511 693	1 9	7230	3	Y	630	640	1			82

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
*01	66092	X	9040	-0-	-57052	-0-	1346 2039	1 9	5655	3	N	1854	1890	1			160
*02	59696	X	8139	-0-	-51557	-0-	768 1795	1 9	5576	3	N	1632	1633	1			159
*03	66092	X	8357	-0-	-57735	-0-	742 1865	1 9	5750	3	N	1695	1676	1			178
04	63960	X	8324	-0-	-55636	-0-	705 1828	1 9	5791	3	N	1662	1532	1			308
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	687 1803	1 9	5661	3	N	1639	1709	1			238
*06	8760	X	7223	-0-	-1537	-0-	623 1617	1 9	4983	3	N	1470	1427	1			281
07	9021	X	7191	-0-	-1830	-0-	674 1652	1 9	4865	3	Y	1502	1569	1			214

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
*01	96813	X	18741	-0-	-78072	-0-	955 2330	1 9	15456	3	N	2118	2246	1			86
*02	87444	X	16052	-0-	-71392	-0-	770 2008	1 9	13274	3	N	1825	1722	1			189
*03	96813	X	16868	-0-	-79945	-0-	834 2167	1 9	13867	3	N	1970	2040	1			119
04	93690	X	15301	-0-	-78389	-0-	769 1959	1 9	12573	3	N	1781	1745	1			155
05	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	756 1840	1 9	12070	3	N	1673	1706	1			122
*06	18150	X	14807	-0-	-3343	-0-	772 1804	1 9	12231	3	N	1640	1486	1			276
*07	17763	X	14647	-0-	-3116	-0-	862 1869	1 9	11916	3	Y	1699	1786	1			189

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
*01	137237	X	14953	-0-	-122284	-0-	1199	1	11004	3	N	2500	2678	1	11	8	176
							2750	9									
*02	123956	X	12950	-0-	-111006	-0-	1048	1	9627	3	N	2068	2067	1	4	8	173
							2275	9									
*03	137237	X	13616	-0-	-123621	-0-	1121	1	10046	3	N	2226	2250	1	5	8	144
							2449	9									
04	132810	X	12980	-0-	-119830	-0-	725	1	9859	3	N	2178	2036	1			286
							2396	9									
05	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	693	1	10029	3	N	2205	2292	1			199
							2426	9									
*06	14460	X	12241	-0-	-2219	-0-	660	1	9393	3	N	1989	2014	1			174
							2188	9									
07	14322	X	12456	-0-	-1866	-0-	677	1	9512	3	Y	2061	2063	1			172
							2267	9									

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278

*01	64449	X	4819	-0-	-59630	-0-	774	1	2829	3	N	1105	1095	1			95
							1216	9									
*02	58212	X	3381	-0-	-54831	-0-	337	1	2103	3	N	855	867	1			83
							941	9									
*03	64449	X	4523	-0-	-59926	-0-	445	1	2994	3	N	985	964	1			104
							1084	9									
04	62370	X	3699	-0-	-58671	-0-	357	1	2430	3	N	829	779	1			154
							912	9									
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	398	1	2988	3	N	946	963	1			137
							1041	9									
*06	4710	X	4214	-0-	-496	-0-	385	1	2840	3	N	899	864	1			172
							989	9									
07	4526	X	4333	-0-	-193	-0-	406	1	2935	3	Y	902	946	1			128
							992	9									

MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

*01	60760	X	3785	-0-	-56975	-0-	620	1	2218	3	N	861	882	1			74
							947	9									
*02	54880	X	3810	-0-	-51070	-0-	377	1	2519	3	N	831	824	1			81
							914	9									
*03	60760	X	3934	-0-	-56826	-0-	359	1	2674	3	N	819	814	1			86
							901	9									
04	58800	X	3620	-0-	-55180	-0-	322	1	2470	3	N	753	699	1			140
							828	9									
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	325	1	2515	3	N	777	804	1			113
							855	9									
*06	4080	X	3404	-0-	-676	-0-	308	1	2312	3	N	713	690	1			136
							784	9									
07	4216	X	3503	-0-	-713	-0-	328	1	2371	3	Y	731	763	1			104
							804	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	91884	X	19459	-0-	-72425	-0-	992	1	16046	3	N	2201	2337	1			89
							2421	9									
*02	82992	X	16613	-0-	-66379	-0-	798	1	13734	3	N	1892	1785	1			196
							2081	9									
*03	91884	X	17176	-0-	-74708	-0-	849	1	14124	3	N	2003	2078	1			121
							2203	9									
04	88920	X	16263	-0-	-72657	-0-	815	1	13343	3	N	1914	1868	1			167
							2105	9									
05	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	825	1	13201	3	N	1819	1854	1			132
							2001	9									
*06	18840	X	15104	-0-	-3736	-0-	790	1	12468	3	N	1678	1528	1			282
							1846	9									
*07	18383	X	15116	-0-	-3267	-0-	889	1	12293	3	Y	1758	1844	1			196
							1934	9									

M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206

*01	92690	X	8492	-0-	-84198	-0-	665	1	6970	3	N	779	780	1	2	8	53
							857	9									
*02	83720	X	7443	-0-	-76277	-0-	499	1	6170	3	N	704	669	1			88
							774	9									
*03	92690	X	7870	-0-	-84820	-0-	522	1	6568	3	N	709	668	1			129
							780	9									
04	89700	X	7174	-0-	-82526	-0-	462	1	6030	3	N	620	697	1			52
							682	9									
05	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	468	1	6197	3	N	659	625	1			86
							725	9									
*06	8220	X	7073	-0-	-1147	-0-	431	1	6073	3	N	517	541	1			62
							569	9									
07	8246	X	7070	-0-	-1176	-0-	428	1	6055	3	Y	534	526	1			70
							587	9									

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

*01	69316	X	4723	-0-	-64593	-0-	64	1	3339	3	N	1200	1240	1			167
							1320	9									
*02	62608	X	2946	-0-	-59662	-0-	196	1	1416	3	N	1213	1073	1			307
							1334	9									
*03	69316	X	4284	-0-	-65032	-0-	340	1	2194	3	N	1591	1541	1			357
							1750	9									
04	67080	X	3866	-0-	-63214	-0-	256	1	2064	3	N	1405	1439	1			323
							1546	9									
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	158	1	1415	3	N	1217	1247	1			293
							1339	9									
*06	4560	X	4216	-0-	-344	-0-	252	1	2797	3	N	1061	1287	1			67
							1167	9									
*07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	417	1	3381	3	N	971	895	1			143
							1068	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	107012	X	20454	-0-	-86558	-0-	1657	1	16444	3	N	2139	2252	1			70
							2353	9									
*02	96656	X	17262	-0-	-79394	-0-	1481	1	13925	3	N	1687	1667	1			90
							1856	9									
*03	107012	X	18699	-0-	-88313	-0-	1270	1	15390	3	N	1854	1831	1			113
							2039	9									
04	103560	X	18543	-0-	-85017	-0-	1040	1	15537	3	N	1787	1810	1			90
							1966	9									
05	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	970	1	16379	3	N	1821	1742	1			169
							2003	9									
*06	19800	X	18424	-0-	-1376	-0-	995	1	15635	3	N	1631	1682	1			118
							1794	9									
07	19158	X	15922	-0-	-3236	-0-	1083	1	13104	3	Y	1577	1543	1			152
							1735	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
*01	107849	X	15510	-0-	-92339	-0-	139	1	13483	3	N	1716	1716	0	5	6	88
							1888	9									
*02	97412	X	13364	-0-	-84048	-0-	304	1	11433	3	N	1479	1479	0			88
							1627	9									
*03	107849	X	15284	-0-	-92565	-0-	649	1	12955	3	N	1527	1527	0			88
							1680	9									
04	104370	X	14364	-0-	-90006	-0-	659	1	12004	3	N	1546	1546	0			88
							1701	9									
05	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	585	1	12711	3	N	1721	1719	0			90
							1893	9									
*06	15000	X	13930	-0-	-1070	-0-	433	1	11648	3	N	1681	1681	0			90
							1849	9									
*07	15159	X	13470	-0-	-1689	-0-	331	1	11425	3	Y	1558	1558	0			90
							1714	9									

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
*01	108438	X	11333	-0-	-97105	-0-	731	1	9064	3	N	1398	1425	1			143
							1538	9									
*02	97944	X	10728	-0-	-87216	-0-	597	1	8636	3	N	1359	1315	1			187
							1495	9									
*03	108438	X	11817	-0-	-96621	-0-	674	1	9564	3	N	1435	1445	1			177
							1579	9									
04	104940	X	10849	-0-	-94091	-0-	622	1	8813	3	N	1285	1266	1			196
							1414	9									
05	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	849	1	9606	3	N	1321	1299	1			218
							1453	9									
*06	11490	X	10849	-0-	-641	-0-	983	1	8579	3	N	1170	1184	1			204
							1287	9									
*07	11873	X	11062	-0-	-811	-0-	665	1	9088	3	Y	1190	1248	1			146
							1309	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	102579	X	-0-	-0-	-102579	-0-					N	1	1	8			-0-
*02	92652	X	-0-	-0-	-92652	-0-					N	-0-					-0-
*03	102579	X	13222	-0-	-89357	-0-	750	1	10873	3	N	1454	1326	1	4	8	124
							1599	9									
04	99270	X	14191	-0-	-85079	-0-	935	1	11576	3	N	1527	1536	1			115
							1680	9									
05	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	737	1	10235	3	N	1257	1235	1			137
							1383	9									
*06	12930	X	10771	-0-	-2159	-0-	489	1	9134	3	N	1044	1087	1			94
							1148	9									
*07	14663	X	11534	-0-	-3129	-0-	583	1	9709	3	Y	1129	1123	1			100
							1242	9									

FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

*01	106454	X	14205	-0-	-92249	-0-	714	1	11914	3	N	1434	1504	1	1	8	166
							1577	9									
*02	96152	X	12528	-0-	-83624	-0-	705	1	10493	3	N	1209	1225	1	7	8	143
							1330	9									
*03	106454	X	13409	-0-	-93045	-0-	761	1	11124	3	N	1385	1406	1	4	8	118
							1524	9									
04	103020	X	11896	-0-	-91124	-0-	782	1	9708	3	N	1278	1300	1			96
							1406	9									
05	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	942	1	12978	3	N	1640	1558	1			178
							1804	9									
*06	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	654	1	12184	3	N	1403	1454	1			127
							1543	9									
*07	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	705	1	11753	3	Y	1340	1348	1			119
							1474	9									

FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

*01	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	1139	1	18921	3	N	2261	2341	1	1	8	262
							2487	9									
*02	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	1072	1	16033	3	N	1835	1872	1	7	8	218
							2019	9									
*03	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	1100	1	16144	3	N	1998	2041	1	4	8	171
							2198	9									
04	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	1140	1	14115	3	N	1870	1900	1			141
							2057	9									
05	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	1168	1	16250	3	N	2008	1931	1			218
							2209	9									
*06	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	808	1	15036	3	N	1733	1794	1			157
							1906	9									
*07	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	859	1	14305	3	Y	1657	1667	1			147
							1823	9									

NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

*01	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	466	1	12818	3	N	1617	1295	0			354
							1779	9									
*02	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	846	1	12398	3	N	1347	1117	0	452	1	132
							1482	9									
*03	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	906	1	14204	3	N	1458	985	0	536	1	69
							1604	9									
04	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	578	1	11612	3	N	1165	1158	0			76
							1282	9									
*05	14B2	EXT	14647	-0-	14647	14647	571	1	12227	3	N	1681	1681	0			76
							1849	9									
*06	14B2	EXT	12569	-0-	12569	27216	482	1	10160	3	N	1752	1752	0			76
							1927	9									
07	14B2	EXT	12549	-0-	12549	39765	509	1	10588	3	Y	1320	1294	0	90	1	12
							1452	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	109740	X	14422	-0-	-95318	-0-	1172	1	11656	3	N	1449	1531	1			48
							1594	9									
*02	99120	X	12603	-0-	-86517	-0-	1085	1	10135	3	N	1257	1238	1			67
							1383	9									
*03	109740	X	13544	-0-	-96196	-0-	920	1	11146	3	N	1344	1329	1			82
							1478	9									
04	106200	X	13462	-0-	-92738	-0-	755	1	11275	3	N	1302	1318	1			66
							1432	9									
05	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	737	1	12463	3	N	1374	1313	1			127
							1511	9									
*06	13950	X	13426	-0-	-524	-0-	726	1	11389	3	N	1192	1233	1			86
							1311	9									
07	13950	X	11210	-0-	-2740	-0-	763	1	9231	3	Y	1105	1084	1			107
							1216	9									

SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

*01	38502	X	3399	-0-	-35103	-0-	998	1	1871	3	N	482	393	1			286
							530	9									
*02	34776	X	2856	-0-	-31920	-0-	854	1	1562	3	N	400	383	1			303
							440	9									
*03	38502	X	2890	-0-	-35612	-0-	883	1	1579	3	N	389	536	1			156
							428	9									
04	37260	X	923	-0-	-36337	-0-	640	1	283	9	N	257	169	1			244
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	266	1	163	9	N	148	189	1			203
*06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1030	1	3895	3	N	521	377	1			347
							573	9									
*07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	937	1	2271	3	N	298	367	1			278
							328	9									

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

*01	44020	X	4354	-0-	-39666	-0-	576	1	2665	3	N	1012	923	1			242
							1113	9									
*02	39760	X	2616	-0-	-37144	-0-	475	1	1469	3	N	611	739	1			114
							672	9									
*03	44020	X	5445	-0-	-38575	-0-	914	1	3037	3	N	1358	1069	1			403
							1494	9									
04	42600	X	4050	-0-	-38550	-0-	552	1	2441	3	N	961	1097	1			267
							1057	9									
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	461	1	2488	3	N	916	1089	1			94
							1008	9									
*06	5520	X	3755	-0-	-1765	-0-	479	1	2342	3	N	849	804	1			139
							934	9									
07	5456	X	3899	-0-	-1557	-0-	488	1	2467	3	N	858	736	1			261
							944	9									

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

*01	76601	X	1135	-0-	-75466	-0-	823	3	312	9	N	284	359	1			195
*02	69188	X	761	-0-	-68427	-0-	504	3	257	9	N	234	332	1			97
*03	76601	X	411	-0-	-76190	-0-	234	3	177	9	N	161					258
04	74130	X	4031	-0-	-70099	-0-	3216	3	815	9	N	741	751	1			248
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	2992	3	772	9	N	702	722	1			228
*06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2281	3	622	9	N	565	563	1			230
07	4154	X	706	-0-	-3448	-0-	494	3	212	9	N	193	191	1			232

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
*01	108438	X	14094	-0-	-94344	-0-	981	1	11201	3	N	1738	1771	1			178
							1912	9									
*02	97944	X	12220	-0-	-85724	-0-	682	1	9833	3	N	1550	1514	1			214
							1705	9									
*03	108438	X	13215	-0-	-95223	-0-	752	1	10700	3	N	1603	1619	1			198
							1763	9									
04	104940	X	12417	-0-	-92523	-0-	711	1	10094	3	N	1465	1440	1			223
							1612	9									
05	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	903	1	10204	3	N	1409	1399	1			233
							1550	9									
*06	13650	X	11689	-0-	-1961	-0-	1060	1	9235	3	N	1267	1279	1			221
							1394	9									
*07	13516	X	11686	-0-	-1830	-0-	702	1	9603	3	Y	1255	1322	1			154
							1381	9									

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	220596	X	9147	-0-	-211449	-0-	368	1	7816	3	N	875	1043	1	2	8	140
							963	9									
*02	199248	X	7651	-0-	-191597	-0-	340	1	6496	3	N	741	714	1	2	8	165
							815	9									
*03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	313	1	6388	3	N	694	566	1	1	8	292
							763	9									
04	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	280	1	6554	3	N	730	737	1			285
							803	9									
05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	780	1	6733	3	N	644	716	1			213
							708	9									
*06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	711	1	5648	3	N	640	486	1			367
							704	9									
*07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	745	1	5022	3	N	520	545	1			342
							572	9									

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	99324	X	16521	-0-	-82803	-0-	1300	1	13957	3	N	1149	1217	1			83
							1264	9									
*02	89712	X	13757	-0-	-75955	-0-	1068	1	11686	3	N	912	930	1			65
							1003	9									
*03	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	1540	1	12404	3	N	964	875	1			154
							1060	9									
04	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	1981	1	12106	3	N	974	999	1			129
							1071	9									
05	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	1526	1	11157	3	N	924	857	1			196
							1016	9									
*06	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	1685	1	9834	3	N	816	706	1			306
							898	9									
*07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	919	1	4516	3	Y	438	635	1			109
							482	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	521	1	5412	3	N	531	558	1			38
							584	9									
*02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	476	1	4846	3	N	404	413	1			29
							444	9									
*03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	686	1	4949	3	N	427	388	1			68
							470	9									
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	670	1	4202	3	N	350	372	1			46
							385	9									
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	628	1	4399	3	N	383	348	1			81
							421	9									
*06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	774	1	3906	3	N	370	312	1			139
							407	9									
*07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	830	1	4072	3	Y	407	445	1			101
							448	9									

BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

*01	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	1008	1	9916	3	N	1424	1405	1			283
							1566	9									
*02	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	872	1	8627	3	N	1215	1300	1			198
							1337	9									
*03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	861	1	5928	3	N	924	1020	1			102
							1016	9									
04	147	X	147	-0-	-0-	-0-	67	1	80	9	N	73	151	1			24
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	N	-0-	24	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	331	1	1592	3	Y	350	287	1			63
							385	9									

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

*01	1472484	X	5358	-0-	-1467126	-0-	1017	1	3453	3	N	807	635	1	6	8	263
							888	9									
*02	42532	X	4521	-0-	-38011	-0-	914	1	2834	3	N	703	648	1	11	8	307
							773	9									
*03	47089	X	4815	-0-	-42274	-0-	1027	1	2956	3	N	756	895	1	6	8	162
							832	9									
04	45570	X	4330	-0-	-41240	-0-	972	1	2576	3	N	711	556	1			317
							782	9									
*05	47089	X	4160	-0-	-42929	-0-	1011	1	2371	3	N	707	909	1			115
							778	9									
*06	45570	X	3731	-0-	-41839	-0-	943	1	2005	3	N	712	559	1			268
							783	9									
07	4991	X	3992	-0-	-999	-0-	981	1	2245	3	N	696	704	1			260
							766	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

*01	14B2 EXT		5804	-0-	5804	1402526	167	1	4962	3	N	614	545	1			217
							675	9									
*02	14B2 EXT		5497	-0-	5497	1408023	202	1	4737	3	N	507	532	1			192
							558	9									
*03	1413523	X	5500	-0-	-1408023	-0-	232	1	4710	3	N	507	547	1			152
							558	9									
04	82800	X	3433	-0-	-79367	-0-	157	1	2900	3	N	342	364	1			130
							376	9									
*05	85560	X	3531	-0-	-82029	-0-	156	1	2954	3	N	383	365	1			148
							421	9									
*06	82800	X	5916	-0-	-76884	-0-	253	1	5067	3	N	542	552	1			138
							596	9									
07	6076	X	5642	-0-	-434	-0-	270	1	4777	3	N	541	539	1			140
							595	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	10911	-0-	10911	1870924	316	1	9498	3	N	997	1086	1			138
						1097	9									
*02	14B2 EXT	10183	-0-	10183	1881107	364	1	8745	3	N	976	931	1	1	8	182
						1074	9									
*03	1891450 X	10343	-0-	-1881107	-0-	423	1	8884	3	N	942	921	1			203
						1036	9									
*04	87600 X	11973	-0-	-75627	-0-	526	1	10325	3	N	1020	916	1			307
						1122	9									
05	90520 X	11340	-0-	-79180	-0-	499	1	9755	3	N	987	1089	1			205
						1086	9									
*06	87600 X	10136	-0-	-77464	-0-	423	1	8734	3	N	890	893	1			202
						979	9									
07	12369 X	9045	-0-	-3324	-0-	437	1	7762	3	N	769	723	1			248
						846	9									

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

*01	143809 X	15713	-0-	-128096	-0-	539	1	14185	3	N	899	968	1			112
						989	9									
*02	129892 X	13640	-0-	-116252	-0-	512	1	12295	3	N	757	690	1	4	8	175
						833	9									
*03	143809 X	14613	-0-	-129196	-0-	572	1	13177	3	N	785	849	1	2	8	109
						864	9									
04	139170 X	13361	-0-	-125809	-0-	535	1	12058	3	N	698	580	1			227
						768	9									
05	143809 X	10743	-0-	-133066	-0-	561	1	9599	3	N	530	562	1			195
						583	9									
*06	139170 X	11407	-0-	-127763	-0-	822	1	9963	3	N	565	496	1			264
						622	9									
07	15097 X	12180	-0-	-2917	-0-	1033	1	10430	3	N	652	616	1			300
						717	9									

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

*01	125984 X	16930	-0-	-109054	-0-	578	1	15314	3	N	944	1003	1			118
						1038	9									
*02	113792 X	15430	-0-	-98362	-0-	579	1	13925	3	N	842	764	1			196
						926	9									
*03	125984 X	15629	-0-	-110355	-0-	606	1	14103	3	N	836	916	1			116
						920	9									
04	121920 X	14563	-0-	-107357	-0-	577	1	13164	3	N	747	620	1			243
						822	9									
05	125984 X	12007	-0-	-113977	-0-	627	1	10610	3	N	700	685	1			258
						770	9									
*06	121920 X	2383	-0-	-119537	-0-	199	1	1983	3	N	183	355	1			86
						201	9									
07	17081 X	202	-0-	-16879	-0-	17	1	185	3	N	-0-	86	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	87699	X	14929	-0-	-72770	-0-	130 2347	1 9	12452	3	N	2134	2134	0			69
*02	79212	X	12709	-0-	-66503	-0-	280 2086	1 9	10343	3	N	1896	1894	0	1	8	70
*03	87699	X	13580	-0-	-74119	-0-	551 2179	1 9	10850	3	N	1981	1980	0			71
04	84870	X	12640	-0-	-72230	-0-	548 2104	1 9	9988	3	N	1913	1912	0			72
05	87699	X	13785	-0-	-73914	-0-	486 2710	1 9	10589	3	N	2464	2457	0			79
*06	84870	X	12025	-0-	-72845	-0-	354 1932	1 9	9739	3	N	1756	1754	0			81
*07	14074	X	12137	-0-	-1937	-0-	298 1890	1 9	9949	3	Y	1718	1718	0			81

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485

*01	14B2	EXT	19210	-0-	19210	2424832	922 2438	1 9	15850	3	N	2216	2378	1			122
*02	14B2	EXT	19590	-0-	19590	2444422	899 2332	1 9	16359	3	N	2120	2018	1			224
*03	2465687	X	21265	-0-	-2444422	-0-	1015 2320	1 9	17930	3	N	2109	2114	1			219
04	105900	X	16978	-0-	-88922	-0-	1008 1751	1 9	14219	3	N	1592	1618	1			193
05	109430	X	19961	-0-	-89469	-0-	1330 2014	1 9	16617	3	N	1831	1811	1			213
*06	105900	X	17906	-0-	-87994	-0-	995 1800	1 9	15111	3	N	1636	1501	1			348
07	21700	X	17386	-0-	-4314	-0-	470 1745	1 9	15171	3	N	1586	1677	1			257

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

*01	14B2	EXT	14435	-0-	14435	1924507	692 1836	1 9	11907	3	N	1669	1790	1			92
*02	14B2	EXT	13318	-0-	13318	1937825	612 1588	1 9	11118	3	N	1444	1383	1			153
*03	1954736	X	16911	-0-	-1937825	-0-	806 1840	1 9	14265	3	N	1673	1652	1			174
04	98340	X	15586	-0-	-82754	-0-	923 1577	1 9	13086	3	N	1434	1434	1			174
05	101618	X	15317	-0-	-86301	-0-	1021 1542	1 9	12754	3	N	1402	1413	1			163
*06	98340	X	13575	-0-	-84765	-0-	979 1340	1 9	11256	3	N	1218	1122	1			259
07	16926	X	10989	-0-	-5937	-0-	296 1170	1 9	9523	3	N	1064	1150	1			173

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	22672	-0-	22672	1783914	193	1	18693	3	N	3442	3442	0			7
						3786	9									
*02	14B2 EXT	19725	-0-	19725	1803639	430	1	15922	3	N	3066	3064	0	1	8	8
						3373	9									
*03	1824789 X	21150	-0-	-1803639	-0-	840	1	16677	3	N	3303	3303	0			8
						3633	9									
04	84840 X	19929	-0-	-64911	-0-	840	1	15605	3	N	3167	3166	0			9
						3484	9									
05	87668 X	20169	-0-	-67499	-0-	742	1	15939	3	N	3171	3163	0			17
						3488	9									
*06	84840 X	19031	-0-	-65809	-0-	546	1	15427	3	N	2780	2780	0			17
						3058	9									
*07	21824 X	18941	-0-	-2883	-0-	463	1	15420	3	Y	2780	2780	0			17
						3058	9									

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

*01	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	700	1	7270	3	N	1052	1049	1			209
						1157	9									
*02	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	657	1	6351	3	N	920	979	1			150
						1012	9									
*03	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	944	1	6605	3	N	1000	1040	1			110
						1100	9									
04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	674	1	3107	3	N	582	504	1			188
						640	9									
05	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	891	1	5832	3	N	789	797	1			180
						868	9									
*06	14B2 EXT	6943	-0-	6943	6943	1029	1	5107	3	N	734	716	1			198
						807	9									
*07	14B2 EXT	7090	-0-	7090	14033	1110	1	5146	3	Y	758	820	1			136
						834	9									

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

*01	127596 X	16193	-0-	-111403	-0-	768	1	14392	3	N	939	923	1			181
						1033	9									
*02	115248 X	13978	-0-	-101270	-0-	640	1	12523	3	N	741	784	1			138
						815	9									
*03	127596 X	9928	-0-	-117668	-0-	478	1	8828	3	N	565	614	1			89
						622	9									
04	123480 X	2321	-0-	-121159	-0-	159	1	1996	3	N	151	222	1			18
						166	9									
05	127596 X	14	-0-	-127582	-0-	8	1	6	9	N	5	21	1			2
*06	123480 X	4149	-0-	-119331	-0-	15	1	3825	3	N	281	104	1			179
						309	9									
*07	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	438	1	14245	3	N	925	830	1			274
						1018	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
*01	126418	X	18683	-0-	-107735	-0-	888	1	16610	3	N	1077	1060	1			207
							1185	9									
*02	114184	X	19254	-0-	-94930	-0-	878	1	17272	3	N	1004	1024	1			187
							1104	9									
*03	126418	X	19930	-0-	-106488	-0-	954	1	17788	3	N	1080	1096	1			171
							1188	9									
04	122340	X	13403	-0-	-108937	-0-	808	1	11773	3	N	747	827	1			91
							822	9									
05	126418	X	198	-0-	-126220	-0-	32	1	127	3	N	35	108	1			18
							39	9									
*06	122340	X	2518	-0-	-119822	-0-	151	1	2189	3	N	162	77	1			103
							178	9									
07	21328	X	14184	-0-	-7144	-0-	396	1	12851	3	N	852	703	1			252
							937	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1347601					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1347601					N	-0-					-0-
*03	1347601	X	-0-	-0-	-1347601	-0-					N	-0-					-0-
04	80820	X	-0-	-0-	-80820	-0-					N	-0-					-0-
05	83514	X	-0-	-0-	-83514	-0-					N	-0-					-0-
06	80820	X	-0-	-0-	-80820	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

*01	89497	X	899	-0-	-88598	-0-	41	1	650	3	N	189	187	1			320
							208	9									
*02	80836	X	684	-0-	-80152	-0-	24	1	516	3	N	131	194	1			257
							144	9									
*03	89497	X	841	-0-	-88656	-0-	29	1	666	3	N	133	187	1			203
							146	9									
04	86610	X	901	-0-	-85709	-0-	29	1	721	3	N	137					340
							151	9									
05	89497	X	1015	-0-	-88482	-0-	92	1	748	3	N	159	189	1			310
							175	9									
*06	86610	X	1075	-0-	-85535	-0-	115	1	816	3	N	131	179	1			262
							144	9									
*07	930	X	889	-0-	-41	-0-	112	1	637	3	Y	127	182	1			207
							140	9									

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

*01	108345	X	14404	-0-	-93941	-0-	653	1	12572	3	N	1072	1005	1			191
							1179	9									
*02	97860	X	11401	-0-	-86459	-0-	535	1	9899	3	N	879	968	1			102
							967	9									
*03	103447	X	12817	-0-	-90630	-0-	219	1	11435	3	N	1057	912	1			247
							1163	9									
04	100110	X	11636	-0-	-88474	-0-	11	1	10550	3	N	977	1115	1			109
							1075	9									
*05	103447	X	10788	-0-	-92659	-0-	667	1	9252	3	N	790	677	1			222
							869	9									
*06	100110	X	11562	-0-	-88548	-0-	675	1	9910	3	N	888	912	1			198
							977	9									
07	12803	X	8472	-0-	-4331	-0-	430	1	7348	3	N	631	639	1			190
							694	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
*01	103447	X	12074	-0-	-91373	-0-	560	1	10432	3	N	984	926	1			175
							1082	9									
*02	93436	X	12197	-0-	-81239	-0-	574	1	10593	3	N	936	1003	1			108
							1030	9									
*03	103447	X	12219	-0-	-91228	-0-	208	1	10893	3	N	1016	886	1			238
							1118	9									
04	100110	X	10811	-0-	-89299	-0-	11	1	9807	3	N	903	1040	1			101
							993	9									
*05	103447	X	12080	-0-	-91367	-0-	765	1	10356	3	N	872	728	1			245
							959	9									
*06	100110	X	10710	-0-	-89400	-0-	636	1	9162	3	N	829	889	1			185
							912	9									
07	13516	X	10874	-0-	-2642	-0-	554	1	9429	3	N	810	751	1			244
							891	9									

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

*01	109182	X	12722	-0-	-96460	-0-	1033	1	10299	3	N	1264	1338	1			42
							1390	9									
*02	98616	X	11221	-0-	-87395	-0-	965	1	9009	3	N	1134	1115	1			61
							1247	9									
*03	109182	X	11664	-0-	-97518	-0-	793	1	9600	3	N	1155	1146	1			70
							1271	9									
04	105660	X	11428	-0-	-94232	-0-	641	1	9564	3	N	1112	1126	1			56
							1223	9									
05	109182	X	11911	-0-	-97271	-0-	597	1	10075	3	N	1126	1078	1			104
							1239	9									
*06	105660	X	11499	-0-	-94161	-0-	622	1	9755	3	N	1020	1050	1			74
							1122	9									
07	12431	X	9872	-0-	-2559	-0-	672	1	8126	3	Y	976	956	1			94
							1074	9									

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

*01	78399	X	13301	-0-	-65098	-0-	697	1	10494	3	N	1918	1887	1			222
							2110	9									
*02	70812	X	11634	-0-	-59178	-0-	639	1	9160	3	N	1668	1638	1			252
							1835	9									
*03	78399	X	12464	-0-	-65935	-0-	682	1	9823	3	N	1781	1930	1			103
							1959	9									
04	75870	X	11824	-0-	-64046	-0-	752	1	9183	3	N	1717	1633	1			187
							1889	9									
05	78399	X	14332	-0-	-64067	-0-	830	1	11350	3	N	1956	1944	1			199
							2152	9									
*06	75870	X	11409	-0-	-64461	-0-	510	1	9331	3	N	1425	1474	1			150
							1568	9									
*07	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	848	1	13974	3	Y	2084	1999	1			235
							2292	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13454 X	1989	-0-	-11465	-0-	16	3	1973	9	N	1794	1794	8			45
*02	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					45
*03	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					45
04	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					45
05	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					45
06	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					45
*07	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	52	1	725	3	N	215					260
						237	9									

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

*01	103416 X	11108	-0-	-92308	-0-	525	1	9879	3	N	640	634	1			123
						704	9									
*02	93408 X	9905	-0-	-83503	-0-	451	1	8881	3	N	521	547	1			97
						573	9									
*03	103416 X	10275	-0-	-93141	-0-	491	1	9158	3	N	569	576	1			90
						626	9									
*04	100080 X	9608	-0-	-90472	-0-	577	1	8433	3	N	544	568	1			66
						598	9									
*05	103416 X	9190	-0-	-94226	-0-	633	1	7834	3	N	657	387	1			336
						723	9									
*06	100080 X	8602	-0-	-91478	-0-	496	1	7488	3	N	562	539	1			359
						618	9									
*07	103416 X	8585	-0-	-94831	-0-	239	1	7774	3	N	520	725	1			154
						572	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

02	896 N	571	-0-	-325	-0-	168	1	339	2	N	58	182	1			97
						64	9									
03	992 N	694	-0-	-298	-0-	120	1	440	2	N	122					219
						134	9									
04	720 N	575	-0-	-145	-0-	77	1	400	2	N	89	177	1			131
						98	9									
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	531	2	N	117					248
						129	9									
06	660 N	463	-0-	-197	-0-	72	1	303	2	N	80	177	1			151
						88	9									
*07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	80	1	439	2	N	109					260
						120	9									

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ZAZA ENERGY, LLC //CONT.// 950545
GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

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

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

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

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

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

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

02	2604 X	2046	-0-	-558	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	1242	-0-	-1641	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2067	-0-	-843	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2256	-0-	-751	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2143	-0-	-767	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

02	140 X	110	-0-	-30	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	155 X	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

02	3640 X	2732	-0-	-908	-0-	2732	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	1883	-0-	-2085	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	3043	-0-	-227	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	3346	-0-	-33	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
*06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

02	3276 #	2649	-0-	-627	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
03	3627 #	3562	-0-	-65	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
04	3358 R	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
05	3302 R	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
06	3450 #	3081	-0-	-369	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
07	3565 #	3211	-0-	-354	-0-	3211	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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO, SOUTH (5600 F.B.E.) 28207 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGRO INVESTMENTS, INC. 013305
FISHCAMP WELL #: 1 RRCID -> 280097 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5652 - 5656

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2017 - P/A 08/01/17

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 W	1736	-0-	1736 B	15818	1620	2	116	9	N	105					195
03	0 W	1855	-0-	1855 B	17673	1738	2	117	9	N	106	182	1			119
04	0 W	1729	-0-	1729 B	19402	1611	2	118	9	N	107					226
05	0 W	1645	-0-	1645 B	21047	1537	2	108	9	N	98	182	2			142
06	0 W	1242	-0-	1242 B	22289	1162	2	80	9	N	73					215
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	22289					N	NO RPT					215

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

02	549 X	549	-0-	-0- B	-0-	280	1	236	2	N	30	179	1			245
						33	9									
03	954 X	954	-0-	-0- B	-0-	540	1	344	2	N	64					309
						70	9									
04	1470 X	1071	-0-	-399 B	-0-	580	1	421	2	N	64					373
						70	9									
05	1519 X	1495	-0-	-24 B	-0-	930	1	510	2	N	50	171	1			252
						55	9									
06	1470 X	1379	-0-	-91 B	-0-	750	1	556	2	N	66					318
						73	9									
*07	1642 X	1642	-0-	-0- B	-0-	775	1	757	2	N	100					418
						110	9									

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

02	4256 X	1058	-0-	-3198 B	-0-	280	1	694	2	N	76					373
						84	9									
03	4557 X	3818	-0-	-739 B	-0-	560	1	3115	2	N	130	178	1			325
						143	9									
04	3903 X	3903	-0-	-0- B	-0-	580	1	3132	2	N	174	187	1			312
						191	9									
05	4819 X	4819	-0-	-0- B	-0-	930	1	3711	2	N	162	177	1			297
						178	9									
06	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	725	1	3349	2	N	123					420
						135	9									
*07	5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	775	1	4878	2	N	180	177	1			423
						198	9									

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

02	952	N	630	-0-	-322 B	-0-	19	1	539	2	N	65					163
							72	9									
03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	588	2	106	9	N	96	187	1			72
04	810	N	599	-0-	-211 B	-0-	522	2	77	9	N	70					142
05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	727	2	131	9	N	119	178	1			83
06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	690	2	70	9	N	64					147
*07	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	715	2	83	9	N	75					222

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

02	24843	X	24843	-0-	-0- B	-0-	168	1	23716	2	N	872	736	1			263
							959	9									
03	30048	X	30048	-0-	-0- B	-0-	186	1	28886	2	N	887	958	1			192
							976	9									
04	27758	X	27758	-0-	-0- B	-0-	180	1	26740	2	N	762	734	1			220
							838	9									
05	22868	X	22868	-0-	-0- B	-0-	186	1	21994	2	N	625	712	1			133
							688	9									
06	1260	X	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	142					275
07	1302	X	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					275

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	3301	-0-	-59 B	-0-	2941	2	360	9	N	327	369	1			200
03	3782	X	3677	-0-	-105 B	-0-	3281	2	396	9	N	360	378	1			182
04	3660	X	3521	-0-	-139 B	-0-	3126	2	395	9	N	359	189	1			352
05	3782	X	3587	-0-	-195 B	-0-	3169	2	418	9	N	380	552	1			180
06	3660	X	3384	-0-	-276 B	-0-	2988	2	396	9	N	360	181	1			359
07	3689	X	3339	-0-	-350 B	-0-	2940	2	399	9	N	363	355	1			367

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1482	2	79	9	N	72	10	1			176
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	842	2	58	9	N	53					229
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1263	2	81	9	N	74	179	1			124
05	1736	N	1115	-0-	-621	-0-	1051	2	64	9	N	58					182
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	985	2	55	9	N	50					232
07	1395	N	813	-0-	-582	-0-	759	2	54	9	N	49	172	1			109

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249509 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3963 - 4206

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - P/A 02/21/17

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

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	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 249506 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3730 - 3733

02	0		-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - P/A 02/16/17

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

02	476	#	102	-0-	-374 B	-5270	102	2			N	-0-					-0-
03	527	#	-0-	-0-	-527 B	-5797					N	-0-					-0-
04	510	#	-0-	-0-	-510 B	-6307					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124 B	-6431					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120 B	-6551					N	-0-					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391 N	326	-0-	-65	-0-	325 2	1 9	Y	1	35 1		29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			31
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	2			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			35
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			35

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6865) 28666 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 2 RRCID -> 225064 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796

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

ELOISE, W. (NEISSER 6950) 28666 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 1A RRCID -> 208014 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11720 - 13286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23088	8970	-0-	-14118	-0-	167	1	6734	2	N	65			65
						1997	4	72	9					
06	43290	9016	-0-	-34274	-0-	167	1	6734	2	N	107			172
						1997	4	118	9					
07	44733	6482	-0-	-38251	-0-	297	1	3890	2	N	75			247
						2212	4	83	9					

FLINT INTERESTS, LLC 273932
DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344 #	490	-0-	-854	-0-	490	2			N	-0-			96
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	429	2	15	9	N	14			110
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	1	2	40	9	N	36			146
05	558 #	71	-0-	-487	-0-	67	2	4	9	N	4			150
06	540 #	211	-0-	-329	-0-	196	2	15	9	N	14			164
07	558 #	103	-0-	-455	-0-	93	2	10	9	N	9			173

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

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

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
02	755		1	-0-	-754	-0-	1	2			Y	-0-	59	0			-0-
03	1389		1389	-0-	-0-	-0-	906	2	367	4	Y	105	68	0			37
							116	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	989	2	266	4	Y	101	114	0			24
							111	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	24	0			-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	805	2	171	4	Y	147	108	0			39
							162	9									
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	723	2	102	4	Y	158	161	0			36
							174	9									

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

ESPERANZA (DAGG) 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 177228 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842

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

SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 274577 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

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

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

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-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

02	18223	18223	-0-	-0-	-0-	17801	2	422	9	N	384	359	1			274
03	20041	20041	-0-	-0-	-0-	19569	2	472	9	N	429	356	1			347
04	19412	19412	-0-	-0-	-0-	18977	2	435	9	N	395	357	1			167
05	20289	20289	-0-	-0-	-0-	19825	2	464	9	N	422	355	1			234
06	20019	20019	-0-	-0-	-0-	19589	2	430	9	N	391	383	1			242
*07	20742	20742	-0-	-0-	-0-	20238	2	504	9	N	458	560	1			140

ESPERANZA (10560) 29361 870 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 269865 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10542 - 10552

02	868 N	152	-0-	-716 B	-0-	35	1	117	3	N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	64	64	1			23
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

02	350 N	-0-	-0-	-350 B	-0-					Y	5					106
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	387 N	-0-	-0-	-387 B	-0-					Y	14					120
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	93	1			28
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
O'DANIEL KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 172077 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2991

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 173585 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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
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-

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
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	175	1	645	2	N	-0-			-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	185	1	624	2	N	-0-			-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	180	1	546	2	N	-0-			-0-
05	899 N	704	-0-	-195	-0-	165	1	539	2	N	-0-			-0-
06	780 N	509	-0-	-271	-0-	170	1	339	2	N	-0-			-0-
*07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	160	1	585	2	N	-0-			-0-

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
02	672 N	669	-0-	-3	-0-	175	1	494	2	N	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	185	1	470	2	N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	180	1	455	2	N	-0-			-0-
05	744 N	691	-0-	-53	-0-	165	1	526	2	N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	170	1	487	2	N	-0-			-0-
*07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	160	1	551	2	N	-0-			-0-

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
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-

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

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
02	1372 N	1255	-0-	-117	-0-	175	1	1080	2	N	-0-			-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	185	1	1009	2	N	-0-			-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	180	1	914	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	165	1	921	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	170	1	877	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	160	1	886	2	N	-0-			-0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	175	1	431	2	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	185	1	446	2	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	180	1	400	2	N	-0-					-0-
05	682	N	578	-0-	-104	-0-	165	1	413	2	N	-0-					-0-
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	170	1	382	2	N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	160	1	424	2	N	-0-					-0-

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

02	6105		2909	-0-	-3196	-0-	43	1	2866	2	N	-0-					-0-
03	12617		6518	-0-	-6099	-0-	96	1	6422	2	N	-0-					-0-
04	12210		6139	-0-	-6071	-0-	91	1	6048	2	N	-0-					-0-
05	12617		6790	-0-	-5827	-0-	100	1	6690	2	N	-0-					-0-
06	12210		6257	-0-	-5953	-0-	92	1	6165	2	N	-0-					-0-
07	12617		7377	-0-	-5240	-0-	109	1	7268	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

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-

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

02	588	X	558	-0-	-30	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	651	X	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	630	X	514	-0-	-116	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	651	X	499	-0-	-152	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	630	X	368	-0-	-262	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3600) 30175 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARSONS & NORMAN 642680
BILLO, ED. WELL #: 1 RRCID -> 001563 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3776	3776	-0-	-0-	-0-	266	1	3510	2	N	-0-					-0-
03	7429	7429	-0-	-0-	-0-	266	1	7163	2	N	-0-					-0-
04	6834	6834	-0-	-0-	-0-	506	1	6328	2	N	-0-					-0-
05	7680	7680	-0-	-0-	-0-	543	1	7137	2	N	-0-					-0-
06	7671	7671	-0-	-0-	-0-	543	1	7128	2	N	-0-					-0-
*07	4307	4307	-0-	-0-	-0-	436	1	3871	2	N	-0-					-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FANNIN, SOUTH (4800)                        30178 800   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: GOLIAD
  MOHICAN OPERATING, L.L.C.                 573707
    MARKS                             WELL #:         RRCID -> 244742  COMPL. DATE 07/20/2008  TOTAL DEPTH  5055 PERF. 4884 -  4887
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 4
 03        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 4
 04        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-        4  5                    -0-
 05        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FANT (WILCOX 9500)                          30185 500   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: LIVE OAK
  PRIDE ENERGY COMPANY                      677050
    GEORGE WEST ESTATE                WELL #:    6 U  RRCID -> 104083  COMPL. DATE 01/30/1983  TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 -  9497
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BODDEN-FROST GAS UNIT 1           WELL #:    4    RRCID -> 251488  COMPL. DATE 06/16/2005  TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 -  9788
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02     2800 N      1043     -0-       -1757 B         252       1029  3       14  9    N        13                                180
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->      252
 03     1404 N      1152     -0-        -252 B        -0-        1128  3       24  9    N        22                                202
 04     1115 N      1115     -0-        -0-  B        -0-        1106  3        9  9    N         8      188  1                   22
 05     1068 N      1068     -0-        -0-  B        -0-        1051  3       17  9    N        15                                 37
 06     1260        1083     -0-        -177 B        -177       1071  3       12  9    N        11                                 48
 07     1147        1120     -0-         -27 B        -204       1085  3       35  9    N        32                                 80
```

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044 N	2040	-0-	-4	-0-	2003	3	37	9	N	34					62
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2239	3	69	9	N	63					125
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2217	3	96	9	N	87	192	1			20
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2351	3	70	9	N	64					84
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2194	3	72	9	N	65					149
07	2387 N	2292	-0-	-95	-0-	2226	3	66	9	N	60	186	1			23

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					15
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					15
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					15
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					15
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					15
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					15

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

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

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

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

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

02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					7
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					7
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					7
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					7
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					7
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					7

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

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

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

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-

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

02	476 X	456	-0-	-20	-0-	456	3	N	-0-			37
03	527 X	466	-0-	-61	-0-	466	3	N	-0-			37
04	510 X	494	-0-	-16	-0-	494	3	N	-0-			37
05	527 X	462	-0-	-65	-0-	462	3	N	-0-			37
06	510 X	457	-0-	-53	-0-	457	3	N	-0-			37
07	496 X	403	-0-	-93	-0-	403	3	N	-0-			37

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FENNER, EAST (FRIO 4350) 30638 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
GLENEAGLES WELL #: 1 RRCID -> 221327 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318

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-

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

02	5320 X	465	-0-	-4855	-0-	465	2	N	-0-			115
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			115
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			115
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			115
06	780 X	436	-0-	-344	-0-	436	2	N	-0-			115
07	527 X	336	-0-	-191	-0-	336	2	N	-0-			115

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

02	23236 X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	3		N	-0-			-0-
03	19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	19314	2		N	-0-			-0-
04	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	16545	2		N	-0-			-0-
05	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2		N	-0-			-0-
06	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2		N	-0-			-0-
*07	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2		N	-0-			-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

02	2940 X	1205	-0-	-1735	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
04	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
*05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
*06	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13539	2	72 9	N	65			65
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			65

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532 X	128	-0-	-404	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

02	560 #	530	-0-	-30	-0-	517	3	13	9	N	12					199
03	620 #	587	-0-	-33	-0-	545	3	42	9	N	38					237
04	600 #	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					237
05	589 #	443	-0-	-146	-0-	435	3	8	9	N	7					244
06	570 #	260	-0-	-310	-0-	258	3	2	9	N	2					246
07	589 #	517	-0-	-72	-0-	505	3	12	9	N	11	185	1			72

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

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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	738	1	11925	2	N	-0-			270
03	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	864	1	13722	2	N	-0-			270
04	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	819	1	12786	2	N	-0-			270
05	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	847	1	11895	2	N	-0-			270
06	13560	X	10899	-0-	-2661	-0-	808	1	10091	2	N	-0-			270
07	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT			270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

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	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

02	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	561	1	9057	2	N	-0-			56
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	532	1	8444	2	N	-0-			56
04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	469	1	7314	2	N	-0-			56
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	503	1	7064	2	N	-0-			56
*06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	503	1	6279	2	N	-0-			56
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			56

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

02	12124	X	9807	-0-	-2317	-0-	572	1	9235	2	N	-0-			35
03	13423	X	11583	-0-	-1840	-0-	686	1	10897	2	N	-0-			35
04	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	700	1	10922	2	N	-0-			35
05	11191	X	10557	-0-	-634	-0-	702	1	9855	2	N	-0-			35
06	10500	X	9557	-0-	-943	-0-	709	1	8848	2	N	-0-			35
07	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT			35

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	2	N	-0-			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	60	1	950	2	N	-0-			-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	2	N	-0-			-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	90	1	1267	2	N	-0-			-0-
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14700 X	14497	-0-	-203	-0-	518	1	13789	2	N	173	190	1			192
						190	9									
03	16275 X	15837	-0-	-438	-0-	574	1	15083	2	N	164	189	1			167
						180	9									
04	15750 X	14938	-0-	-812	-0-	555	1	14232	2	N	137	187	1			117
						151	9									
05	16275 X	14972	-0-	-1303	-0-	574	1	14254	2	N	131	178	1			70
						144	9									
06	15750 X	15273	-0-	-477	-0-	555	1	14595	2	N	112					182
						123	9									
07	16058 X	15616	-0-	-442	-0-	574	1	14945	2	N	88	192	1			78
						97	9									

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

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

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

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 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
02	2996	2472	-0-	-524 B	-1521	631	1	1832	3	N	8					160
						9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1521																
03	3317	2858	-0-	-459 B	-1980	699	1	2153	3	N	5					165
						6	9									
04	0 N	2767	-0-	2767 B	787	676	1	2081	3	N	9					174
						10	9									
05	0 N	2933	-0-	2933 B	3720	699	1	2223	3	N	10					184
						11	9									
*06	0 N	2945	-0-	2945 B	6665	676	1	2260	3	N	8					192
						9	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	6665					N	NO RPT					192

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

02	2996	-0-	-0-	-2996 B	-11939					N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11939																
03	2015 #	-0-	-0-	-2015 B	-13954					N	-0-					133
04	0	-0-	-0-	-0- B	-13954					N	-0-					133
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13954					N	-0-					133
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13954					N	-0-					133
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-13954					N	NO RPT					133

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

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

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

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8001	2	609	9	N	554	370	1			486
03	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	7680	2	640	9	N	582	724	1			344
04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8254	2	655	9	N	595	558	1			381
05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	8202	2	977	9	N	888	751	1			518
06	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	7992	2	396	9	N	360	178	1			700
*07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8249	2	463	9	N	421	554	1			567

FRANKE (YEGUA) 32625 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BRUNS WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829

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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-

TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FRED LONG (HOCKLEY 3850)        //CONT.//   32811 300   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: BEE
  LONG, FRED E.                             507647
    LONG                              WELL #:    8    RRCID -> 197467  COMPL. DATE 06/01/2013  TOTAL DEPTH  4011 PERF. 3724 -  3731
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B      -22033                              N    NO RPT                                -0-
 03 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B      -22033                              N    NO RPT                                -0-
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B      -22033                              N    NO RPT                                -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B      -22033                              N    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B      -22033                              N    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B      -22033                              N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  KOVAR OPERATING, LLC                      448984
    FREEMAN, C. N.                    WELL #:   2R    RRCID -> 197344  COMPL. DATE 06/27/2003  TOTAL DEPTH  5700 PERF. 4734 -  4745
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-      101  1                   -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                                  -0-
 04        0        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                                  -0-
 05        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                                  -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SALT CREEK PRODUCTION, INC.               744277
    SMITH, M. E.                      WELL #:    1    RRCID -> 188222  COMPL. DATE 06/08/2001  TOTAL DEPTH  5730 PERF. 4827 -  4842
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                                 104
 03 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                                 104
 04 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                                 104
 05 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                                 104
 06 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                                 104
 07 DLQ G-10     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                                 104

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FREEMAN (YEGUA 5069)                        32907 865   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: LIVE OAK
  DEWBRE PETROLEUM CORPORATION              216748
    RAPP                              WELL #:    1    RRCID -> 277276  COMPL. DATE 02/24/2015  TOTAL DEPTH  5500 PERF. 5373 -  5373
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                  99
 03      496 #      -0-      -0-       -496           -0-                               N       -0-                                  99
 04        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                  99
 05        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                               N         9                                 108
 06        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                 108
 07        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                               N        11                                 119

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                  58
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                  58
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                  58
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                  58
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                  58
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                  58
```

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC //CONT.// 196231
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	221	188	1			178
							243	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	330	190	1			318
							363	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	N	218	376	1			160
							240	9									
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	16	1	112	3	N	200	193	1			167
							220	9									
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	14	1	80	3	N	176	183	1			160
							194	9									
07	403	N	262	-0-	-141	-0-	15	1	64	3	N	166	187	1			139
							183	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

02	924	N	729	-0-	-195	-0-	96	1	633	3	N	-0-					164
*03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	129	1	845	3	N	-0-					164
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	142	1	1004	3	N	-0-					164
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	139	1	962	3	N	-0-					164
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	158	1	917	3	N	-0-					164
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	206	1	955	3	N	-0-					164

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

02	336	X	297	-0-	-39	-0-	39	1	258	3	N	-0-					70
03	372	X	209	-0-	-163	-0-	28	1	181	3	N	-0-					70
04	360	X	241	-0-	-119	-0-	30	1	211	3	N	-0-					70
05	279	X	165	-0-	-114	-0-	20	1	139	3	N	5					75
							6	9									
06	373	X	373	-0-	-0-	-0-	54	1	319	3	N	-0-					75
07	279	X	205	-0-	-74	-0-	36	1	169	3	N	-0-					75

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*09	15150 X	14841	-0-	-309	-0-	1956	1	12867	3	N	16					64
						18	9									
10	15655 X	14816	-0-	-839	-0-	2045	1	12743	3	N	25					89
						28	9									
11	14490 X	13743	-0-	-747	-0-	1764	1	11891	3	N	80					169
						88	9									
12	14229 X	13910	-0-	-319	-0-	1686	1	12202	3	N	20					189
						22	9									
01	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	1728	1	11883	3	N	16					205
						18	9									
02	12040 X	11955	-0-	-85	-0-	1563	1	10344	3	N	44	177	1			72
						48	9									
03	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	1727	1	11300	3	N	123					195
						135	9									
04	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	1505	1	10648	3	N	64	165	1			94
						70	9									
05	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	1535	1	10686	3	N	67					161
						74	9									
06	11520 X	6535	-0-	-4985	-0-	952	1	5557	3	N	24					185
						26	9									
*07	11501 X	843	-0-	-10658	-0-	147	1	679	3	N	15	18	6			182
						17	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

*12	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	1452	1	10510	3	N	43					130
						47	9									
*01	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	1376	1	9464	3	N	-0-					130
*02	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	1130	1	7472	3	N	-0-					130
03	10571 X	8555	-0-	-2016	-0-	1132	1	7405	3	N	16					146
						18	9									
04	10230 X	6858	-0-	-3372	-0-	846	1	5987	3	N	23					169
						25	9									
05	10571 X	8202	-0-	-2369	-0-	1017	1	7083	3	N	93	180	1			82
						102	9									
06	9150 X	7453	-0-	-1697	-0-	1086	1	6334	3	N	30					112
						33	9									
07	8277 X	7569	-0-	-708	-0-	1341	1	6196	3	N	29					141
						32	9									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

02	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	4216	1	27894	3	N	126	184	1			121
						139	9									
03	34820 X	34820	-0-	-0-	-0-	4592	1	30066	3	N	147					268
						162	9									
04	33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	4148	1	29355	3	N	137	184	1			221
						151	9									
05	33869 X	33869	-0-	-0-	-0-	4235	1	29482	3	N	138	184	1			175
						152	9									
06	32605 X	32605	-0-	-0-	-0-	4751	1	27722	3	N	120	189	1			106
						132	9									
*07	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	6092	1	28143	3	N	168					274
						185	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	1					70
							1	9									
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	2					72
							2	9									
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					72
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					72

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	N	-0-					107
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	247	1	1619	3	N	-0-					107
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	916	1	6480	3	N	-0-					107
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	877	1	6105	3	N	-0-					107
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	461	1	2695	3	N	-0-					107
07	6696	X	90	-0-	-6606	-0-	16	1	74	3	N	-0-					107

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

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-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

02	420	N	280	-0-	-140	-0-	37	1	243	3	N	-0-					63
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	32	1	209	3	N	-0-					63
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	36	1	256	3	N	-0-					63
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	60	1	414	3	N	-0-					63
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	N	-0-					63
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	51	1	235	3	N	-0-					63

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

02	1372	X	744	-0-	-628	-0-	347	1	385	2	N	11					163
							12	9									
03	1519	X	944	-0-	-575	-0-	330	1	600	2	N	13					176
							14	9									
04	1470	X	857	-0-	-613	-0-	363	1	484	2	N	9					185
							10	9									
05	837	X	735	-0-	-102	-0-	411	1	313	2	N	10					195
							11	9									
06	900	X	240	-0-	-660	-0-	200	1	40	9	N	36	190	1			41
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					41

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					20
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					20
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	100	1	65	9	N	59	55	1			24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

02	1232 X	1066	-0-	-166	-0-	1036	2	30	9	N	27					117
03	1364 X	1291	-0-	-73	-0-	1281	2	10	9	N	9					126
04	1260 X	1060	-0-	-200	-0-	1043	2	17	9	N	15					141
05	1209 X	663	-0-	-546	-0-	654	2	9	9	N	8					149
06	1260 X	875	-0-	-385	-0-	869	2	6	9	N	5					154
07	1302 X	613	-0-	-689	-0-	610	2	3	9	N	3					157

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

02	2212 X	1665	-0-	-547	-0-	1656	2	9	9	N	8					232
03	2449 X	1680	-0-	-769	-0-	1674	2	6	9	N	5					237
04	2310 X	1300	-0-	-1010	-0-	1297	2	3	9	N	3	98	1			142
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	8					150
06	1770 X	1368	-0-	-402	-0-	1362	2	6	9	N	5					155
07	1829 X	1438	-0-	-391	-0-	1435	2	3	9	N	3					158

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30 X	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	1			N	-0-					-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	1			N	-0-					-0-

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VIPER S.W.D., LLC 886209
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3815 - 3819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800 N	-0-	-0-	-2800	46503					N	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	43403					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43403					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43403					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43403					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43403					N	-0-					-0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23968	11988	-0-	-11980	-0-	11920	2	68	9	N	62					62
03	26536	12562	-0-	-13974	-0-	12496	2	66	9	N	60					122
04	12831 R	12831	-0-	-0-	-0-	12770	2	61	9	N	55	154	1			23
05	13206 #	11792	-0-	-1414	-0-	11789	2	3	9	N	3					26
06	12840 #	11124	-0-	-1716	-0-	11122	2	2	9	N	2					28
07	13268 #	9214	-0-	-4054	-0-	9185	2	29	9	N	26					54

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	403 N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	270 N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	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
02	5057	5057	-0-	-0-	-0-	482	1	4575	2	N	-0-					-0-
03	5580	5165	-0-	-415	-0-	482	1	4683	2	N	-0-					-0-
04	5400	4867	-0-	-533	-0-	434	1	4433	2	N	-0-					-0-
05	5580	4812	-0-	-768	-0-	458	1	4354	2	N	-0-					-0-
06	5400	4434	-0-	-966	-0-	442	1	3992	2	N	-0-					-0-
07	5580	4215	-0-	-1365	-0-	436	1	3779	2	N	-0-					-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-			56
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-			56
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			56
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-			56
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-			56
07	3565 X	3031	-0-	-534	-0-	3031	2			N	-0-			56

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	131	-0-	-317	-0-	130	2	1	9	N	1			1
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	N	3			4
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	2	4	9	N	4			8
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2			10
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			10

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) //CONT.// 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE) 33883 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 3A RRCID -> 151835 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11788 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	159	-0-	-457	-0-	158	2	1	9	Y	1					1
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	Y	2					3
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	Y	3					6
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	611	2	7	9	Y	6					12
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	2	6	9	Y	5					17
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					17

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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

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

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-

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

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

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

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-

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	0 N	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

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

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

GANADO, WEST (5200) //CONT.// 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MAURITZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23744	23917	-0-	173	3173	23035	2	882	9	N	802	670	1			320
03	27125	26346	-0-	-779	2394	25399	2	947	9	N	861	1012	1			169
04	26329 R	23935	-0-	-2394	-0-	23046	2	889	9	N	808	692	1			285
05	26722 #	23046	-0-	-3676	-0-	22132	2	914	9	N	831	863	1			253
06	25860 #	25064	-0-	-796	-0-	24210	2	854	9	N	776	854	1			175
*07	26474 #	23699	-0-	-2775	-0-	22823	2	876	9	N	796	688	1			283

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	Y	91	130	1			162
						100	9									
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	Y	117	129	1			150
						129	9									
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	86	121	1			115
						95	9									
05	217 N	91	-0-	-126	-0-	6	1	49	2	Y	33	84	1			64
						36	9									
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	91	107	1			48
						100	9									
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	25					73
						28	9									

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	291	1	2515	2	Y	35	41	1			50
						39	9									
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	380	1	3065	2	Y	56	49	1			57
						62	9									
04	2970 X	2657	-0-	-313	-0-	279	1	2327	2	Y	46	53	1			50
						51	9									
05	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	325	1	2530	2	Y	121	97	1			74
						133	9									
06	2970 X	2376	-0-	-594	-0-	263	1	2084	2	Y	26	69	1			31
						29	9									
07	3069 X	2715	-0-	-354	-0-	345	1	2232	2	Y	125					156
						138	9									

VISION OIL AND GAS LLC 886198
GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

02	1400 X	655	-0-	-745	-0-	652	2	3	9	N	3					47
03	1550 X	433	-0-	-1117	-0-	421	2	12	9	N	11					58
04	1500 X	549	-0-	-951	-0-	549	2			N	-0-					58
05	868 X	607	-0-	-261	-0-	57	1	442	2	N	98	138	1			18
						108	9									
06	840 X	327	-0-	-513	-0-	40	1	273	2	N	13					31
						14	9									
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					31

GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

02	16240	16009	-0-	-231	-0-	663	1	15206	3	N	127	184	1	3	8	141
						140	9									
03	17980	17878	-0-	-102	-0-	775	1	16967	3	N	124	190	1			75
						136	9									
04	17400	16286	-0-	-1114	-0-	804	1	15353	3	N	117	115	1			77
						129	9									
05	17980	15739	-0-	-2241	-0-	756	1	14871	3	N	102					179
						112	9									
06	17400	13524	-0-	-3876	-0-	741	1	12711	3	N	65	146	1	1	8	97
						72	9									
*07	17887 #	12439	-0-	-5448	-0-	704	1	11645	3	N	82	140	1			39
						90	9									

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

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

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

02	2828 #	2801	-0-	-27	-0-	545	1	2255	3	Y	1			107
						1	9							
03	3348 #	3320	-0-	-28	-0-	550	1	2764	3	Y	5			112
						6	9							
04	3330 #	3103	-0-	-227	-0-	615	1	2479	3	Y	8			120
						9	9							
05	3441 #	3105	-0-	-336	-0-	672	1	2397	3	Y	33			153
						36	9							
06	3330 #	2860	-0-	-470	-0-	612	1	2248	3	Y	-0-	117	1	36
07	3317 #	3074	-0-	-243	-0-	623	1	2451	3	Y	-0-			36

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

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			25
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	191	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	143	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	720 N	583	-0-	-137	-0-	116	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	269	1	958	3	Y	-0-					-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	267	1	980	3	Y	-0-					-0-
*07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	256	1	1008	3	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

02	5320 X	4142	-0-	-1178	-0-	803	1	3321	3	Y	16					77
						18	9									
03	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	1137	1	5718	3	Y	2					79
						2	9									
04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	1230	1	4960	3	Y	-0-					79
05	6138 X	4934	-0-	-1204	-0-	1080	1	3854	3	Y	-0-					79
06	5940 X	5478	-0-	-462	-0-	1173	1	4305	3	Y	-0-	59	1			20
*07	6138 X	5565	-0-	-573	-0-	1124	1	4418	3	Y	21					41
						23	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

02	2380 N	2191	-0-	-189 B	-0-	2191	2			N	-0-					191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2635 N	2550	-0-	-85 B	-0-	2550	2			N	-0-					191
04	2425 N	2180	-0-	-245 B	-0-	2180	2			N	-0-					191
05	2418 N	2341	-0-	-77 B	-0-	2341	2			N	-0-					191
06	2460 N	1929	-0-	-531 B	-0-	1929	2			N	-0-	157	1			34
*07	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	2			N	-0-					34

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	328	1	1213	2	N	2					59
						2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	377	1	1426	2	N	38					97
						42	9									
04	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	355	1	1498	2	N	3					100
						3	9									
05	1705 N	1408	-0-	-297 B	-0-	308	1	1100	2	N	-0-					100
06	1800 N	1670	-0-	-130 B	-0-	319	1	1351	2	N	-0-					100
*07	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	401	1	1864	2	N	68					168
						75	9									

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

02	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	137	1	505	2	N	-0-					131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	152	1	575	2	N	4					135
						4	9									
04	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	144	1	610	2	N	-0-					135
05	713 N	575	-0-	-138 B	-0-	126	1	449	2	N	-0-					135
06	720 N	636	-0-	-84 B	-0-	121	1	513	2	N	2	2	8			135
						2	9									
07	775 N	659	-0-	-116 B	-0-	117	1	542	2	N	-0-					135

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2687	2	19	9	N	17					210
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2697	2	6	9	N	5					215
04	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2135	2	11	9	N	10					225
05	3007 X	2342	-0-	-665	-0-	2333	2	9	9	N	8					233
06	2910 X	1452	-0-	-1458	-0-	1442	2	10	9	N	9					242
07	3007 X	227	-0-	-2780	-0-	217	2	10	9	N	9					251

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

02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	620 N	49	-0-	-571	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	570 N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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

02	504 N	288	-0-	-216	-0-	284	3	4	9	N	4					57
03	527 N	307	-0-	-220	-0-	288	3	19	9	N	17					74
04	840 N	408	-0-	-432	-0-	397	3	11	9	N	10					84
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	N	6					90
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	N	5					95
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					95

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

02	T. A.	884	-0-	884	884	126	1	758	2	Y	-0-					13
03	T. A.	919	-0-	919	1803	135	1	784	2	Y	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1803					Y	-0-					13
05	1803 X	-0-	-0-	-1803	-0-					Y	23	35	7			1
06	677 X	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	Y	4					5
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	5	1			-0-

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	1397	1	8440	2	Y	204	216	1			262
							224	9									
03	11005	X	10414	-0-	-591	-0-	1497	1	8695	2	Y	202	184	1			280
							222	9									
04	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	3096	1	20574	2	Y	187	212	1			255
							206	9									
05	11005	X	9840	-0-	-1165	-0-	9693	2	147	9	Y	134	212	7			177
06	10650	X	8234	-0-	-2416	-0-	7886	2	348	9	Y	316	286	1			207
07	11005	X	8558	-0-	-2447	-0-	8148	2	410	9	Y	373	473	1			107

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

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	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

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

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

02	6440	X	3931	-0-	-2509	-0-	700	1	3179	2	N	47					135
							52	9									
03	7130	X	4327	-0-	-2803	-0-	775	1	3495	2	N	52					187
							57	9									
04	6900	X	4037	-0-	-2863	-0-	750	1	3232	2	N	50					237
							55	9									
05	5115	X	4117	-0-	-998	-0-	775	1	3287	2	N	50	182	1			105
							55	9									
06	4950	X	3916	-0-	-1034	-0-	750	1	3111	2	N	50					155
							55	9									
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					36

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

02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					37
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					37
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					37
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					37
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					37
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					37

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8003	3	79	9	N	72					166
03	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	7948	3	86	9	N	78	194	1			50
04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8578	3	87	9	N	79					129
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6688	3	63	9	N	57					186
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	8971	3	84	9	N	76	193	1			69
07	8959	X	8882	-0-	-77	-0-	8802	3	80	9	N	73					142

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

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-

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

02	3024	X	1670	-0-	-1354	B	-0-	1639	2	31	9	N	28				239
03	3224	X	1266	-0-	-1958	B	-0-	1236	2	30	9	N	27	191	1		75
04	2970	X	1607	-0-	-1363	B	-0-	1577	2	30	9	N	27				102
05	1860	X	1278	-0-	-582	B	-0-	1256	2	22	9	N	20				122
06	2194	X	2194	-0-	-0-	B	-0-	2133	2	61	9	N	55				177
07	1860	X	1261	-0-	-599	B	-0-	1214	2	47	9	N	43				220

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

02	1932	N	1881	-0-	-51	B	-0-	250	1	1510	2	N	110	199	1		181
								121	9								
03	2511	N	2079	-0-	-432	B	-0-	291	1	1689	2	N	90				228
								99	9								
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	B	-0-					N	79	203	1		104
05	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	2040	2	77	9	N	70	42	7		132
06	2033	N	2033	-0-	-0-	B	-0-	1944	2	89	9	N	81				213
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	B	-0-	1930	2	204	9	N	185	310	1		88

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

02	5376	X	4125	-0-	-1251	B	-0-	574	1	3464	2	N	79	176	0	22	1		56
								87	9										
03	5983	X	4467	-0-	-1516	B	-0-	637	1	3700	2	N	118						174
								130	9										
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	B	-0-					N	111	179	0	23	1		83
05	5983	X	4838	-0-	-1145	B	-0-	4692	2	146	9	N	133	54	7				162
06	4650	X	4091	-0-	-559	B	-0-	3889	2	202	9	N	184	254	0				92
07	4557	X	4309	-0-	-248	B	-0-	4147	2	162	9	N	147	86	1				153

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	2948 X	2948	-0-	-0- B	-0-	348	1	2102	2	N	453	443	1			104
						498	9									
03	2900 X	2900	-0-	-0- B	-0-	386	1	2240	2	N	249	178	1			175
						274	9									
04	6323 X	6323	-0-	-0- B	-0-	789	1	5242	2	N	265	274	1			166
						292	9									
05	2511 X	2075	-0-	-436 B	-0-	1867	2	208	9	N	189	164	7			191
06	2430 X	2027	-0-	-403 B	-0-	1650	2	377	9	N	343	445	1			89
07	2511 X	2012	-0-	-499 B	-0-	1730	2	282	9	N	256	300	1			45

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

02	3416 #	8	-0-	-3408	-0-	8	3			N	-0-					72
03	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					72
04	3270 #	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					72
05	3255 #	18	-0-	-3237	-0-	18	3			N	-0-					72
06	480 #	53	-0-	-427	-0-	53	3			N	-0-					72
*07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					72

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

02	15820 X	15503	-0-	-317 B	-0-	15046	2	457	9	N	415	372	1			249
03	17515 X	17492	-0-	-23 B	-0-	16988	2	504	9	N	458	574	1			133
04	17647 X	17647	-0-	-0- B	-0-	17157	2	490	9	N	445	362	1			216
05	17174 X	15899	-0-	-1275 B	-0-	15457	2	442	9	N	402	363	1			255
06	16920 X	16899	-0-	-21 B	-0-	16445	2	454	9	N	413	546	1			122
07	18228 X	17000	-0-	-1228 B	-0-	16543	2	457	9	N	415	372	1			165

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685 X	7685	-0-	-0- B	-0-	7364	2	321	9	N	292	356	1			234
03	7595 X	7560	-0-	-35 B	-0-	7224	2	336	9	N	305	359	1			180
04	7350 X	6490	-0-	-860 B	-0-	6213	2	277	9	N	252	174	1			258
05	7595 X	6734	-0-	-861 B	-0-	6445	2	289	9	N	263	356	1			165
06	7350 X	5603	-0-	-1747 B	-0-	5329	2	274	9	N	249	178	1			236
07	7595 X	5635	-0-	-1960 B	-0-	5378	2	257	9	N	234	356	1			114

KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

02	3500 X	3019	-0-	-481 B	-0-	2941	2	78	9	N	71					491
03	3875 X	3389	-0-	-486 B	-0-	3108	2	281	9	N	255					746
04	3600 X	3108	-0-	-492 B	-0-	3108	2			N	-0-	181	1			565
05	3689 X	3211	-0-	-478 B	-0-	3211	2			N	-0-					565
06	3600 X	3408	-0-	-192 B	-0-	3408	2			N	-0-					565
*07	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	4037	2	2	9	N	2	181	1			386

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

02	2352 X	2135	-0-	-217 B	-0-	2135	2			N	-0-					286
03	1984 X	1977	-0-	-7 B	-0-	1977	2			N	-0-					286
04	1920 X	1809	-0-	-111 B	-0-	1809	2			N	-0-					286
05	2083 X	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2			N	-0-					286
06	3090 X	2083	-0-	-1007 B	-0-	2083	2			N	-0-					286
07	2356 X	1939	-0-	-417 B	-0-	1939	2			N	-0-					286

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) 35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203

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

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			55
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			55
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			55
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

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

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

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) //CONT.// 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	473	-0-	473	473	72	1	365	2	Y	33	49	1			26
						36	9									
03	DLQ G-10	364	-0-	364	837	82	1	271	2	Y	10					36
						11	9									
04	DLQ G-10	405	-0-	405	1242	82	1	289	2	Y	31	53	1			14
						34	9									
05	DLQ G-10	283	-0-	283	1525	86	1	193	2	Y	4					18
						4	9									
06	2461 N	936	-0-	-1525	-0-	185	1	732	2	Y	17	5	1			30
						19	9									
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	163	1	620	2	Y	16	26	1			20
						18	9									

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

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					87
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					87
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

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

02	392 N	86	-0-	-306	-0-	60	2	26	9	N	24	62	1			23
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	237	2	18	9	N	16					39
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	135	2	3	9	N	3					42
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2					44
06	240 N	85	-0-	-155	-0-	82	2	3	9	N	3					47
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	141	2	6	9	N	5					52

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	620	2	29	9	N	26	130	1			9
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	428	2	9	9	N	8					17
04	570 N	535	-0-	-35	-0-	520	2	15	9	N	14					31
05	713 N	479	-0-	-234	-0-	455	2	24	9	N	22					53
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5					58
07	558 N	400	-0-	-158	-0-	393	2	7	9	N	6					64

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOTTSCHALT (PETTUS) //CONT.// 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	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

02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	1		N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1		N	-0-			37
03	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1		N	-0-			37
04	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1		N	-0-			37
05	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1		N	-0-			37
06	120 X	102	-0-	-18 B	-0-	102 1		N	-0-			37
07	124 X	81	-0-	-43 B	-0-	81 1		N	-0-			37

GRACE (FRIO 4450) 36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - P/A 02/09/17

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) //CONT.// 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 561146
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	8567	8567	-0-	-0-	-0-	8412	2	155	9	N	141	141	1			111
03	8806 R	8806	-0-	-0-	-0-	8684	2	122	9	N	111					222
04	6900 #	6464	-0-	-436	-0-	6358	2	106	9	N	96	173	1			145
05	9486 #	5667	-0-	-3819	-0-	5569	2	98	9	N	89	97	1			137
06	9180 #	6325	-0-	-2855	-0-	6213	2	112	9	N	102	171	1			68
*07	9486 #	7233	-0-	-2253	-0-	7112	2	121	9	N	110					178

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168	2	N	-0-				-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	29	1	207	2	N	-0-				-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	34	1	212	2	N	-0-				-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	-0-				-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-				-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	18	1	196	2	N	-0-				-0-

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

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-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

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	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-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

GRETA (F-2-A) 36867 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 5 RRCID -> 255960 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5197 - 5212

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-

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

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-

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

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

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

02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	181	1	916	2	N	-0-					-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	111	1	693	2	N	-0-					-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	111	1	569	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	868	-0-	-217	-0-	128	1	740	2	N	-0-					-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	70	1	827	2	N	-0-					-0-
*07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	858	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

02	252 N	25	-0-	-227	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J.M. WELL #: 52 RRCID -> 127502 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 1870 - 1880

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - P/A 03/31/17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	336 N	294	-0-	-42	-0-	48	1	246	2	N	-0-			-0-
03	775 N	691	-0-	-84	-0-	96	1	595	2	N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	112	1	576	2	N	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	95	1	550	2	N	-0-			-0-
06	660 N	567	-0-	-93	-0-	45	1	522	2	N	-0-			-0-
07	713 N	445	-0-	-268	-0-	41	1	404	2	N	-0-			-0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	177	1	900	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	932	-0-	-587	-0-	129	1	803	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	915	-0-	-435	-0-	149	1	766	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	467	-0-	-711	-0-	69	1	398	2	N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	2	N	-0-		-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	N	-0-		-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	N	-0-		-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	17	1	98	2	N	-0-		-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	2	N	-0-		-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-		-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-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

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	2	N	-0-		-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	36	1	222	2	N	-0-		-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	N	-0-		-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	34	1	196	2	N	-0-		-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	18	1	204	2	N	-0-		-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	21	1	189	2	N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	147	1	5	2	N	-0-			-0-
						19	3							
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	170	1	2	2	N	-0-			-0-
						11	3							
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	147	1	1	2	N	-0-			-0-
						18	3							
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	147	1	2	2	N	-0-			-0-
						16	3							
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	119	1	6	3	N	-0-			-0-
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	73	1	9	3	N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232 X	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	-0-					-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186 X	15	-0-	-171 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	150 X	12	-0-	-138 B	-0-	12	1			N	-0-					-0-
*07	17 X	17	-0-	-0- B	-0-	17	1			N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

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-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

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

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
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-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

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

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

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

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	29 1	146 2	N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

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

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-			-0-

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
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

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

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

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

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

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

GRETA (900) //CONT.// 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	222	1	1142	2	N	-0-			-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	202	1	1163	2	N	-0-			-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	113	1	1174	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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
02	1820	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					53
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
02	8251	8251	-0-	-0-	-0-	1359	1	6892	2	N	-0-					-0-
03	9150	9150	-0-	-0-	-0-	1268	1	7882	2	N	-0-					-0-
04	8872	8872	-0-	-0-	-0-	1443	1	7429	2	N	-0-					-0-
05	8722	8722	-0-	-0-	-0-	1289	1	7433	2	N	-0-					-0-
06	8461	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
*07	7785	7785	-0-	-0-	-0-	7785	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
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-

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
02	4926	4926	-0-	-0-	-0-	782	1	3961	2	N	166	175	1			135
						183	9									
03	4657 R	4657	-0-	-0-	-0-	626	1	3886	2	N	132					267
						145	9									
04	4770	4295	-0-	-475	-0-	679	1	3496	2	N	109	167	1			209
						120	9									
05	4929	4058	-0-	-871	-0-	582	1	3356	2	N	109	159	1			159
						120	9									
06	4770	2910	-0-	-1860	-0-	219	1	2586	2	N	95	165	1			89
						105	9									
07	4929	2465	-0-	-2464	-0-	204	1	2155	2	N	96					185
						106	9									

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	#	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					160
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					160
04	3321		3321	-0-	-0-	-0-	296	1	3025	2	N	-0-					160
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	293	1	2779	2	N	-0-					160
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	273	1	2460	2	N	-0-					160
*07	2545		2545	-0-	-0-	-0-	263	1	2282	2	N	-0-					160

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

02	1250		1250	-0-	-0-	-0-	205	1	1038	2	N	6					73
							7	9									
03	537		537	-0-	-0-	-0-	74	1	463	2	N	-0-					73
04	1689		1689	-0-	-0-	-0-	274	1	1411	2	N	4					77
							4	9									
05	1967		1967	-0-	-0-	-0-	289	1	1670	2	N	7					84
							8	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	N	-0-					84
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	58	1	578	2	N	-0-					84

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

02	2464	N	2421	-0-	-43	-0-	932	1	1468	2	Y	19	24	1			343
							21	9									
03	3100	N	3732	-0-	632	632	1404	1	2308	2	Y	18					361
							20	9									
04	3000	N	3710	-0-	710	1342	1394	1	2301	2	Y	14					375
							15	9									
05	3100	N	3944	-0-	844	2186	1562	1	2382	2	Y	-0-					354
*06	6541	X	4355	-0-	-2186	-0-	1683	1	2672	2	Y	-0-					354
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					354

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

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	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					173
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					175
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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
02	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	2626	1	4138	2	Y	32	48	1			322
							35	9									
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	2392	1	3934	2	Y	35					357
							39	9									
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	1469	1	2426	2	Y	36					393
							40	9									
05	2821	X	2819	-0-	-2	-0-	1100	1	1677	2	Y	38	39	1			350
							42	9									
06	2730	X	2350	-0-	-380	-0-	889	1	1411	2	Y	45	72	1			323
							50	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					323

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

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		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

02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					279
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					279
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					279
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	184	1	281	2	Y	-0-					279
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	148	1	234	2	Y	-0-					279
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

02	1092	N	897	-0-	-195	-0-	335	1	527	2	Y	32	48	1			762
							35	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	382	1	628	2	Y	35					797
							39	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	523	1	863	2	Y	36					833
							40	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	486	1	741	2	Y	26	27	1			790
							29	9									
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	409	1	649	2	Y	30	49	1			771
							33	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					771

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

02	5348	X	4482	-0-	-866	-0-	1732	1	2729	2	Y	19	24	1			717
							21	9									
03	5921	X	4397	-0-	-1524	-0-	1648	1	2710	2	Y	35					752
							39	9									
04	5730	X	5543	-0-	-187	-0-	2080	1	3433	2	Y	27					779
							30	9									
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	2865	1	4369	2	Y	58	53	1			742
							64	9									
*06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	2700	1	4287	2	Y	37	97	1			682
							41	9									
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					682

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
02	1344	X	837	-0-	-507	-0-	314	1	495	2	Y	25					98
							28	9									
03	3844	X	1887	-0-	-1957	-0-	708	1	1164	2	Y	14					112
							15	9									
04	3720	X	1235	-0-	-2485	-0-	461	1	761	2	Y	12					124
							13	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					124
06	2130	X	510	-0-	-1620	-0-	197	1	313	2	Y	-0-					124
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					124

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1885	-0-	-327	-0-	721	1	1136	2	Y	25					263
							28	9									
03	2449	N	1855	-0-	-594	-0-	696	1	1144	2	Y	14					277
							15	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	921	1	1521	2	Y	12					289
							13	9									
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	1072	1	1635	2	Y	22					311
							24	9									
*06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	1061	1	1685	2	Y	20					331
							22	9									
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					331

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
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	19	24	1			202
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	785	1	1291	2	Y	18					220
							20	9									
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	715	1	1179	2	Y	14					234
							15	9									
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	674	1	1028	2	Y	-0-					213
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	553	1	879	2	Y	-0-					213
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					213

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	235	1	371	2	Y	-0-					209
03	527	X	93	-0-	-434	-0-	35	1	58	2	Y	-0-					209
04	510	X	250	-0-	-260	-0-	94	1	156	2	Y	-0-					209
05	527	X	260	-0-	-267	-0-	103	1	157	2	Y	-0-					209
06	660	X	308	-0-	-352	-0-	119	1	189	2	Y	-0-					209
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					209

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

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

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2738	-0-	-734	-0-	560	1	2178	2	N	-0-					37
03	3844	X	3317	-0-	-527	-0-	621	1	2696	2	N	-0-					37
04	3300	X	2925	-0-	-375	-0-	600	1	2325	2	N	-0-					37
05	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	621	1	2347	2	N	-0-					37
06	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	600	1	2278	2	N	-0-					37
07	3317	X	2786	-0-	-531	-0-	621	1	2165	2	N	-0-					37

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

02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	385	1	606	2	Y	2					424
							2	9									
03	465	N	31	-0-	-434	-0-	11	1	18	2	Y	2					426
							2	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	143	1	236	2	Y	-0-					426
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	21	2	Y	2	53	1			375
							2	9									
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	41	1	65	2	Y	-0-	97	1			278
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					278

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
07	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

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	30					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360
SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) //CONT.// 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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-

VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

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

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEGO RESOURCES, LLC 559362
WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

02	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	378	1	5340	2	Y	68	68	2			-0-
							627	3	75	9							
03	6386	X	5156	-0-	-1230	-0-	314	1	4258	2	Y	48	48	2			-0-
							531	3	53	9							
04	6180	X	4698	-0-	-1482	-0-	299	1	3873	2	Y	55	55	2			-0-
							465	3	61	9							
05	6386	X	5000	-0-	-1386	-0-	313	1	4171	2	Y	62	62	2			-0-
							448	3	68	9							
*06	6180	X	3871	-0-	-2309	-0-	238	1	3219	2	Y	44	44	2			-0-
							366	3	48	9							
07	6386	X	4889	-0-	-1497	-0-	310	1	4006	2	Y	53	53	2			-0-
							515	3	58	9							

HALLETSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
02	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	858	1	11114	2	Y	294	350	1			166
						323	9									
03	13609 X	11299	-0-	-2310	-0-	1723	1	9486	2	Y	82	168	1			80
						90	9									
04	13590 X	10809	-0-	-2781	-0-	1132	1	9596	2	Y	74	107	1			47
						81	9									
05	14043 X	12647	-0-	-1396	-0-	1185	1	11345	2	Y	106					153
						117	9									
06	14254 X	14254	-0-	-0-	-0-	1264	1	12815	2	Y	159	134	1			178
						175	9									
07	13609 X	13284	-0-	-325	-0-	1264	1	11858	2	Y	147	216	1			109
						162	9									

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	55	-0-	55	55	5	1	42	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
04	14B2 EXT	20	-0-	20	75	1	1	17	2	Y	2					2
						2	9									
05	14B2 EXT	90	-0-	90	165	2	1	81	2	Y	6					8
						7	9									
06	165 X	-0-	-0-	-165	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

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-

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2613 R	2613	-0-	-0-	-0-	700	1	1913	2	N	-0-					162
03	2759 #	2669	-0-	-90	-0-	750	1	1913	2	N	5					167
						6	9									
04	2670 #	2638	-0-	-32	-0-	725	1	1913	2	N	-0-					167
05	2883 #	988	-0-	-1895	-0-	775	1	213	2	N	-0-					167
06	2790 #	1016	-0-	-1774	-0-	750	1	213	2	N	48	191	1			24
						53	9									
07	2883 #	988	-0-	-1895	-0-	775	1	213	2	N	-0-					24

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

02	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6243	2	110	9	Y	100	120	1			-0-
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5081	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	94	1	5571	2	Y	81	73	1			8
						89	9									
05	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	89	1	5483	2	Y	84	74	1			18
						92	9									
06	6750 X	1326	-0-	-5424	-0-	1304	2	22	9	Y	20	38	1			-0-
07	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

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-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27636	X	3120	-0-	-24516	-0-	245	1	2844	2	Y	28	33	1			130
							31	9									
03	30597	X	2279	-0-	-28318	-0-	135	1	2102	2	Y	38	41	1			127
							42	9									
04	16560	X	1817	-0-	-14743	-0-	133	1	1647	2	Y	34	30	1			131
							37	9									
05	10478	X	3659	-0-	-6819	-0-	261	1	3224	2	Y	158	138	1			151
							174	9									
06	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	737	1	17418	2	Y	1119	1190	1			80
							1231	9									
*07	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	737	1	18561	2	Y	1157	1146	1			91
							1273	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

02	18536	X	13712	-0-	-4824	-0-	1036	1	12015	2	Y	601	831	1			112
							661	9									
03	20522	X	13241	-0-	-7281	-0-	736	1	11879	2	Y	569	639	1			42
							626	9									
04	18660	X	12387	-0-	-6273	-0-	915	1	10919	2	Y	503	453	1			92
							553	9									
05	17546	X	12165	-0-	-5381	-0-	830	1	10867	2	Y	425	381	1			136
							468	9									
06	15840	X	11764	-0-	-4076	-0-	443	1	11044	2	Y	252	312	1			76
							277	9									
07	15190	X	10923	-0-	-4267	-0-	443	1	10258	2	Y	202	183	1			95
							222	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572 X	2987	-0-	-2585	-0-	7	1	2919	3	N	55					236
						61	9									
03	6169 X	5196	-0-	-973	-0-	121	1	5028	3	N	43	189	1			90
						47	9									
04	5130 X	3277	-0-	-1853	-0-	89	1	3009	3	N	163					253
						179	9									
05	3937 X	1329	-0-	-2608	-0-	42	1	1279	3	N	7	192	1			68
						8	9									
06	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	155	1	5337	3	N	118					186
						130	9									
07	5208 X	643	-0-	-4565	-0-	16	1	562	3	N	59	181	1			64
						65	9									

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

02	2436 X	1956	-0-	-480	-0-	4	1	1919	3	N	30					139
						33	9									
03	2697 X	1601	-0-	-1096	-0-	37	1	1558	3	N	5					144
						6	9									
04	2250 X	1979	-0-	-271	-0-	57	1	1922	3	N	-0-					144
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	103	1	3157	3	N	117	192	1			69
						129	9									
06	2100 X	730	-0-	-1370	-0-	21	1	709	3	N	-0-					69
*07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	108	1	3690	3	N	57					126
						63	9									

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

02	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	624	1	15359	2	Y	350	284	2			95
						385	9									
03	18417 X	18417	-0-	-0-	-0-	662	1	17334	2	Y	383	418	2			60
						421	9									
04	17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	646	1	16671	2	Y	354	336	2			78
						389	9									
05	17842 X	17842	-0-	-0-	-0-	652	1	16797	2	Y	357	416	2			19
						393	9									
*06	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	812	1	15990	2	Y	337	327	2			29
						371	9									
*07	18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	899	1	16827	2	Y	350	344	2			35
						385	9									

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

02	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	422	1	10394	2	Y	260	211	2			70
						286	9									
03	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	460	1	12048	2	Y	293	317	2			46
						322	9									
04	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	449	1	11603	2	Y	271	257	2			60
						298	9									
05	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	468	1	12065	2	Y	267	313	2			14
						294	9									
*06	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	573	1	11279	2	Y	252	245	2			21
						277	9									
*07	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	633	1	11848	2	Y	257	253	2			25
						283	9									

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
02	8764	X	3600	-0-	-5164	-0-	137	1	3374	2	Y	81	69	2			22
							89	9									
03	9703	X	8736	-0-	-967	-0-	314	1	8215	2	Y	188	181	2			29
							207	9									
04	9240	X	8333	-0-	-907	-0-	304	1	7838	2	Y	174	165	2			38
							191	9									
05	9548	X	7951	-0-	-1597	-0-	290	1	7477	2	Y	167	196	2			9
							184	9									
*06	8460	X	8128	-0-	-332	-0-	384	1	7571	2	Y	157	152	2			14
							173	9									
07	8742	X	6390	-0-	-2352	-0-	317	1	5930	2	Y	130	131	2			13
							143	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					95
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-					95
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					95
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					95
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					95
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	N	5					185
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2355	2	28	9	N	25	182	1			28
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2044	2	14	9	N	13					41
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2238	2	19	9	N	17					58
06	3000	N	3204	-0-	204	204	3154	2	50	9	N	45					103
*07	2932	N	2728	-0-	-204	-0-	2698	2	30	9	N	27					130

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	81933	X	50854	-0-	-31079	-0-	50120	2	734	9	N	667	729	1			144
*06	79290	X	77757	-0-	-1533	-0-	76340	2	1417	9	N	1288	1301	1			131
*07	81933	X	77678	-0-	-4255	-0-	76238	2	1440	9	N	1309	1290	1			150

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015 - P/A 06/23/2014

HARMON, SOUTH (6400) 39120 498 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
GEMARMI INC. 298884
SCHEEL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 213979 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6396 - 6400

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11272 12/10/2014

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

02	224 N	123	-0-	-101	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	Y	12					311
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	308	2	17	3	Y	5					316
						6	9									
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	669	2	36	3	Y	-0-	222	1			94
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	554	2	18	3	Y	11					105
						12	9									
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	583	2	33	3	Y	6					111
						7	9									
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	582	2	26	3	Y	4					115
						4	9									

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

02	8146 #	3373	-0-	-4773	-0-	3239	2	134	9	Y	122	178	1			429
03	2697 #	1537	-0-	-1160	-0-	1362	2	79	3	Y	87	179	1			337
						96	9									
04	3580 R	3580	-0-	-0-	-0-	3268	2	174	3	Y	125	277	1			185
						138	9									
05	3720	3461	-0-	-259	-0-	3242	2	108	3	Y	101					286
						111	9									
06	3600	3441	-0-	-159	-0-	3148	2	177	3	Y	105	188	1			203
						116	9									
07	3720	3460	-0-	-260	-0-	3221	2	148	3	Y	83					286
						91	9									

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9072 #	8231	-0-	-841	-0-	221	1	8007	3	N	3					12
						3	9									
03	10044 #	8486	-0-	-1558	-0-	245	1	8240	3	N	1					13
						1	9									
04	9450 #	7420	-0-	-2030	-0-	230	1	7188	3	N	2					15
						2	9									
05	9765 #	6798	-0-	-2967	-0-	214	1	6584	3	N	-0-					15
06	8820 #	6764	-0-	-2056	-0-	230	1	6532	3	N	2					17
						2	9									
07	9114 #	6281	-0-	-2833	-0-	182	1	6095	3	N	4					21
						4	9									

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

02	3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	3290	1	84	2	N	1					93
						1	9									
03	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	294	1	2530	2	N	2					95
						2	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
05	2490 X	384	-0-	-2106 B	-0-	38	1	345	2	N	1					96
						1	9									
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270 B	-0-					N	NO RPT					96
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					96

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	20	1	288	2	Y	4					44
						4	9									
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					44
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	15	1	229	2	Y	2					46
						2	9									
05	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	24	1	338	2	Y	5					51
						6	9									
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					51
07	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	14	1	197	2	Y	2					53
						2	9									

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

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

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

02	14B2 EXT	354	-0-	354	354	22	1	332	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-					-0-
05	354 X	-0-	-0-	-354	-0-					N	-0-					-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-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

02	14532 X	8405	-0-	-6127	-0-	47	1	8358	2	N	-0-					6
03	16089 X	9061	-0-	-7028	-0-	52	1	9009	2	N	-0-					6
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	11966 X	8849	-0-	-3117	-0-	40	1	8809	2	N	-0-					6
06	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					6
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	617	-0-	-283	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	520	-0-	-162	-0-	34	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	390	-0-	-330	-0-	26	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	134	-0-	-517	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-

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

02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	50	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	585	-0-	-75	-0-	39	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	594	-0-	-150	-0-	39	1	555	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

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-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	53	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	244	-0-	-356	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

02	13284	X	4384	-0-	-8900	-0-	277	1	4098	2	Y	8					36
							9	9									
03	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	662	1	10399	2	Y	-0-					36
04	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	621	1	9616	2	Y	-0-					36
05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	589	1	8324	2	Y	-0-					36
06	4350	X	2859	-0-	-1491	-0-	189	1	2670	2	Y	-0-					36
07	4495	X	1391	-0-	-3104	-0-	92	1	1299	2	Y	-0-					36

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

02	97	X	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					12
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	224	1	3313	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2730	-0-	-959	-0-	163	1	2567	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2454	-0-	-1116	-0-	149	1	2305	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	2499	-0-	-1407	-0-	165	1	2334	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	2559	-0-	-1221	-0-	169	1	2390	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2950	-0-	-956	-0-	194	1	2756	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					12
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	57	1	839	2	Y	-0-			-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	52	1	815	2	Y	-0-			-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	2	Y	-0-			-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	35	1	495	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	38	1	532	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	360	1	5319	2	N	-0-			-0-
03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	373	1	5864	2	N	-0-			-0-
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	354	1	5488	2	N	-0-			-0-
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	378	1	5344	2	N	-0-			-0-
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	372	1	5256	2	N	-0-			-0-
*07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	387	1	5486	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

02	1792	X	1233	-0-	-559	-0-	78	1	1155	2	N	-0-			-0-
03	1860	X	1076	-0-	-784	-0-	64	1	1012	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	1201	-0-	-599	-0-	73	1	1128	2	N	-0-			-0-
05	1705	X	1645	-0-	-60	-0-	109	1	1536	2	N	-0-			-0-
06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	100	1	1408	2	N	-0-			-0-
*07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	106	1	1505	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	164	1	2430	2	N	-0-			-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	129	1	2032	2	N	-0-			-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	130	1	2010	2	N	-0-			-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	150	1	2115	2	N	-0-			-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	127	1	1786	2	N	-0-			-0-
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	121	1	1711	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	336	1	4970	2	N	-0-			-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	343	1	5394	2	N	-0-			-0-
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	283	1	4389	2	N	-0-			-0-
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	306	1	4328	2	N	-0-			-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	283	1	3989	2	N	-0-			-0-
*07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	278	1	3943	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

02	2576	X	2353	-0-	-223	-0-	149	1	2204	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2107	-0-	-745	-0-	126	1	1981	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2093	-0-	-667	-0-	127	1	1966	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	2217	-0-	-387	-0-	147	1	2070	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	1889	-0-	-631	-0-	125	1	1764	2	N	-0-			-0-
07	2604	X	2158	-0-	-446	-0-	142	1	2016	2	N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3890) 40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

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

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

02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	201	-0-	-915	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	482	-0-	-418	-0-	29	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	868 N	620	-0-	-248	-0-	41	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	Y	-0-					-0-
*07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

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-

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

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

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

02	2688 #	1779	-0-	-909	-0-	113	1	1666	2	N	-0-					-0-
03	2945 #	2075	-0-	-870	-0-	124	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	2670 #	1976	-0-	-694	-0-	120	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	2511 #	2068	-0-	-443	-0-	137	1	1931	2	N	-0-					-0-
06	2340 #	2008	-0-	-332	-0-	133	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	2077 #	2002	-0-	-75	-0-	132	1	1870	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1		N	-0-			-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	179	1	2647	2	Y	-0-		-0-
03	2759	X	2341	-0-	-418	-0-	140	1	2201	2	Y	-0-		-0-
04	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	129	1	1995	2	Y	-0-		-0-
05	3131	X	2254	-0-	-877	-0-	149	1	2105	2	Y	-0-		-0-
06	3030	X	2011	-0-	-1019	-0-	133	1	1878	2	Y	-0-		-0-
07	3131	X	2061	-0-	-1070	-0-	136	1	1925	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

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.	3	-0-	3	3	3	3	2			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	79	1	1163	2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	15030	-0-	11930	11930	900	1	14130	2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	14915	-0-	11915	23845	904	1	14011	2	Y	-0-		-0-
05	3100	N	14100	-0-	11000	34845	932	1	13168	2	Y	-0-		-0-
06	40159	X	5314	-0-	-34845	-0-	352	1	4962	2	Y	-0-		-0-
*07	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	85	1	1209	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	108	1	1591	2	Y	-0-		-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1509	2	Y	-0-		-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	82	1	1273	2	Y	-0-		-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	92	1	1292	2	Y	-0-		-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	83	1	1172	2	Y	-0-		-0-
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	85	1	1208	2	Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6483	1	166	2	N	7					202
							8	9									
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	510	1	5526	2	N	4					206
							4	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	6355	X	5973	-0-	-382	-0-	475	1	5496	2	N	2					208
							2	9									
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					208
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

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

02	T. A.		719	-0-	719	719	46	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		665	-0-	665	1384	40	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		629	-0-	629	2013	38	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	2388	X	375	-0-	-2013	-0-	25	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	Y	-0-					-0-
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	811	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

02	T. A.		3326	-0-	3326	3326	211	1	3115	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		3801	-0-	3801	7127	228	1	3573	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3380	-0-	3380	10507	205	1	3175	2	Y	-0-					-0-
05	14242	X	3735	-0-	-10507	-0-	247	1	3488	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	236	1	3332	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3109	-0-	-704	-0-	205	1	2904	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

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

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	234	1	3463	2	Y	-0-					18
03	5115	X	4047	-0-	-1068	-0-	242	1	3805	2	Y	-0-					18
04	4950	X	3020	-0-	-1930	-0-	183	1	2837	2	Y	-0-					18
05	4247	X	3496	-0-	-751	-0-	230	1	3254	2	Y	11					29
							12	9									
06	3960	X	3671	-0-	-289	-0-	241	1	3402	2	Y	25					54
							28	9									
07	4092	X	4001	-0-	-91	-0-	262	1	3724	2	Y	14					68
							15	9									

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	47	-0-	-604	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

02	135	X	33	-0-	-102	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	61	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	45	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	67	1	952	2	Y	-0-					-0-
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	67	1	951	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

02	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	661	1	9773	2	Y	6					62
							7	9									
03	13671	X	11788	-0-	-1883	-0-	706	1	11082	2	Y	-0-					62
04	12840	X	11424	-0-	-1416	-0-	693	1	10731	2	Y	-0-					62
05	13082	X	11987	-0-	-1095	-0-	792	1	11195	2	Y	-0-					62
06	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	806	1	11379	2	Y	-0-					62
07	11811	X	11325	-0-	-486	-0-	746	1	10579	2	Y	-0-					62

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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

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

02	T. A.		6095	-0-	6095	6095	385	1	5699	2	Y	10					10
							11	9									
03	T. A.		7812	-0-	7812	13907	467	1	7326	2	Y	17					27
							19	9									
04	T. A.		6292	-0-	6292	20199	381	1	5908	2	Y	3					30
							3	9									
05	8220		7340	-0-	-880	19319	485	1	6846	2	Y	8					38
							9	9									
*06	27472		8153	-0-	-19319	-0-	539	1	7605	2	Y	8					46
							9	9									
*07	8965		8965	-0-	-0-	-0-	589	1	8362	2	Y	13					59
							14	9									

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	937	1	13849	2	Y	-0-					-0-
03	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	1049	1	16479	2	Y	-0-					-0-
04	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	964	1	14938	2	Y	-0-					-0-
05	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	1059	1	14966	2	Y	-0-					-0-
06	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	1099	1	15508	2	Y	-0-					-0-
*07	18980 X	18980	-0-	-0-	-0-	1250	1	17730	2	Y	-0-					-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

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-

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

02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

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

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2016

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) //CONT.// 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1420	-0-	-6 B	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1509	-0-	-103 B	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1255	-0-	-125 B	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1420	-0-	-6 B	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	327	-0-	-183 B	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	349	-0-	-85 B	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1988	#	1532	-0-	-456	-0-	1507	2	25	9	N	23	169	1			106
03	2232	#	2012	-0-	-220	-0-	1979	2	33	9	N	30					136
04	2160	#	1805	-0-	-355	-0-	1771	2	34	9	N	31					167
05	1984	#	1576	-0-	-408	-0-	1554	2	22	9	N	20					187
06	1950	#	1215	-0-	-735	-0-	1198	2	17	9	N	15					202
07	2015	#	1689	-0-	-326	-0-	1680	2	9	9	N	8					210

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		102	-0-	102	613	102	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		101	-0-	101	714	101	1			N	-0-					-0-
04	815	X	101	-0-	-714	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120				Y	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WALLIS ENERGY, INC. 893997
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
07	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
02	16632	X	16610	-0-	-22	-0-	16399	2	211	9	N	192	183	1			261
03	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18819	2	155	9	N	141	183	1			219
04	17820	X	17416	-0-	-404	-0-	17207	2	209	9	N	190	182	1			227
05	18414	X	18330	-0-	-84	-0-	18164	2	166	9	N	151	174	1			204
06	18360	X	16786	-0-	-1574	-0-	16619	2	167	9	N	152	186	1			170
*07	18972	X	16988	-0-	-1984	-0-	16820	2	168	9	N	153	188	1	1	8	134

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LINN OPERATING, LLC 501480
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

02	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	533	1	1877	2	Y	51	128	1			68
							56	9									
03	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	567	1	2224	2	Y	62					130
							68	9									
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	701	1	2658	2	Y	41	116	1			55
							45	9									
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	798	1	3302	2	Y	43					98
							47	9									
06	2760	X	2588	-0-	-172	-0-	529	1	2006	2	Y	48					146
							53	9									
07	3503	X	2637	-0-	-866	-0-	543	1	2047	2	Y	43	114	1			75
							47	9									

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	959	1	3372	2	N	66					227
							73	9									
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	1083	1	4252	2	N	60	183	1			104
							66	9									
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	892	1	3384	2	N	58					162
							64	9									
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	558	1	2309	2	N	55					217
							61	9									
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	1070	1	4057	2	N	51	183	1			85
							56	9									
*07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	1105	1	4159	2	N	52					137
							57	9									

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
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					163
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1566	2	65	9	Y	59	181	1			41
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					41
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					41
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1549	2	52	9	Y	47					88
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					88

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

02	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11176	2	326	9	N	296	341	1			45
03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12140	2	349	9	N	317	315	1			47
04	11490	X	11283	-0-	-207	-0-	10971	2	312	9	N	284	294	1			37
05	12741	X	9115	-0-	-3626	-0-	8852	2	263	9	N	239	156	1			120
06	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12098	2	384	9	N	349	320	1			149
07	12741	X	11352	-0-	-1389	-0-	11025	2	327	9	N	297	308	1			138

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	944					N	-0-					67
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	944					N	-0-					67
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					67
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					67
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
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

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-5837					N	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-5837					N	-0-				-0-
04	0	#	77	-0-	77	B	-5760	9	1	68	2	N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-5760					N	-0-				-0-
06	0	#	57	-0-	57	B	-5703	8	1	49	2	N	-0-				-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-5703					N	NO RPT				-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612 #	3030	-0-	-582	-0-	2966	2	64	9	N	58					262
03	3999 #	3293	-0-	-706	-0-	3293	2			N	-0-					262
04	3870 #	2789	-0-	-1081	-0-	2789	2			N	-0-	190	1			72
05	3565 #	3037	-0-	-528	-0-	3036	2	1	9	N	1					73
06	3270 #	2875	-0-	-395	-0-	2851	2	24	9	N	22					95
07	3348 #	3060	-0-	-288	-0-	2992	2	68	9	N	62					157

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

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-

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

02	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1002	2	34	9	N	31					141
03	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1357	2	39	9	N	35	165	1			11
04	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1257	2	37	9	N	34					45
*05	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1180	2	29	9	N	26					71
*06	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1170	2	31	9	N	28					99
07	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					99

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

02	19068 X	9886	-0-	-9182	-0-	9646	2	240	9	N	218	190	1	1	8	182
03	19127 X	11340	-0-	-7787	-0-	11059	2	281	9	N	255	195	1			242
04	18510 X	13039	-0-	-5471	-0-	12733	2	306	9	N	278	368	1			152
05	17143 X	11027	-0-	-6116	-0-	10774	2	253	9	N	230	178	1			204
06	16590 X	11793	-0-	-4797	-0-	11732	2	61	9	N	55	187	1			72
07	13485 X	11136	-0-	-2349	-0-	10683	2	453	9	N	412	372	1			112

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

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6524	4699	-0-	-1825	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
03	3436 R	3436	-0-	-0-	-0-	3430	3	6	9	N	5					5
04	3900	2446	-0-	-1454	-0-	2446	3			N	-0-					5
05	4030	2115	-0-	-1915	-0-	2115	3			N	-0-					5
06	3900	1595	-0-	-2305	-0-	1595	3			N	-0-					5
07	4030	1324	-0-	-2706	-0-	1324	3			N	-0-					5

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

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-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
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-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

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-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

02	1568 #	1179	-0-	-389	-0-	1179	1		N	-0-			-0-
03	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1681	1		N	-0-			-0-
04	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1723	1		N	-0-			-0-
05	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614	1		N	-0-			-0-
06	1620 #	1510	-0-	-110	-0-	1510	1		N	-0-			-0-
07	1767 #	1611	-0-	-156	-0-	1611	1		N	-0-			-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

02	14B DENY	-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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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

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

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

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

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

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

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

02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

02	14B DENY	-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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

02	14B DENY	-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-

COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

02	14B DENY	-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-

FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

02	140 N	98	-0-	-42	-0-	98	2	N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-			-0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	40	-0-	40	62	40	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	36	-0-	36	98	36	2		Y	-0-			-0-
06	98 N	-0-	-0-	-98	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	364 N	265	-0-	-99	-0-	265	1	N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1	N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1	N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	1	N	-0-			-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	1	N	-0-			-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	1	N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832

WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

02	14B DENY	-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-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

02	14B DENY	-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-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

02	14B DENY	-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-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

02	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	37	-0-	37	72	37	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	28	-0-	28	100	28	2			Y	-0-					-0-
06	100 N	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	61	-0-	61	119	61	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	50	-0-	50	169	50	2			Y	-0-					-0-
06	169 N	-0-	-0-	-169	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-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
02	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	86	42	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	37	-0-	37	123	37	2		Y	-0-			-0-
06	123 N	-0-	-0-	-123	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
04	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2	Y	-0-			64
05	DLQ G-10	82	-0-	82	178	82	2	Y	-0-			64
06	178 N	-0-	-0-	-178	-0-			Y	-0-			64
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	Y	-0-			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
02	2800	N	3571	-0-	771	15247	140	1	3397	2	Y	31	179	1			78
							34	9									
03	18431	X	3184	-0-	-15247	-0-	155	1	2986	2	Y	39					117
							43	9									
04	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	150	1	2666	2	Y	44					161
							48	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	28					189
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	150	1	2891	2	Y	24	152	1			61
							26	9									
07	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	155	1	2818	2	Y	41					102
							45	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

HEYSER, SE. (6250) //CONT.// 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1693	2	22	9	N	20					132
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1510	2	8	9	N	7					139
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					139
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1840	2	32	9	N	29					168
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-	165	1			3
*07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					3

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

02	1148 N	1065	-0-	-83	-0-	1065	2			N	-0-					164
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1597	2	11	9	N	10					174
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					174
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1190	2	7	9	N	6					180
06	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	1107	2			N	-0-					180
*07	1271 N	990	-0-	-281	-0-	990	2			N	-0-	160	1			20

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2					25
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					25
04	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					25
05	930 N	716	-0-	-214	-0-	716	2			N	-0-					25
06	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					25
*07	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					25

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					16
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					16
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					16
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					16
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					16
*07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					16

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	870 N	443	-0-	-427	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	899 N	449	-0-	-450	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	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
02	3080	1242	-0-	-1838	-0-	927	1	315	2	N	-0-					-0-
03	3410	1174	-0-	-2236	-0-	1026	1	148	2	N	-0-					-0-
04	1260 #	1184	-0-	-76	-0-	993	1	191	2	N	-0-					-0-
05	1364 #	1298	-0-	-66	-0-	1026	1	272	2	N	-0-					-0-
06	1320 #	1230	-0-	-90	-0-	993	1	237	2	N	-0-					-0-
07	1364 #	1213	-0-	-151	-0-	1026	1	187	2	N	-0-					-0-

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

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2604 X	1400	-0-	-1204	-0-	141	1	1090	3	Y	154	185	1			78
						169	9									
03	1829 X	1535	-0-	-294	-0-	176	1	1248	3	Y	101	179	1			-0-
						111	9									
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500 X	667	-0-	-833	-0-	73	1	580	3	Y	13	6	1			7
						14	9									
07	1550 X	522	-0-	-1028	-0-	70	1	438	3	Y	13	11	1			9
						14	9									

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

02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5457	-0-	-0-	-5457	-0-				N	-0-			66
03	2790	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			66
04	2700	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-			66
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			66
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	0 #	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	1560	-0-	1560	5959	1560	2		N	-0-			80
03	14B2 EXT	1776	-0-	1776	7735	1776	2		N	-0-			80
04	14B2 EXT	1506	-0-	1506	9241	1506	2		N	-0-			80
05	11028	1787	-0-	-9241	-0-	1787	2		N	-0-			80
06	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			80
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			80

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	5936	5703	-0-	-233	-0-	5703	2		N	-0-			-0-
03	6572	5564	-0-	-1008	-0-	5564	2		N	-0-			-0-
04	6360	5361	-0-	-999	-0-	5361	2		N	-0-			-0-
05	6572	5224	-0-	-1348	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
06	6120 #	5114	-0-	-1006	-0-	5114	2		N	-0-			-0-
07	6324 #	4522	-0-	-1802	-0-	4522	2		N	-0-			-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (YEGUA) 42268 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274173 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
03	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			-0-
04	4020 #	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-			-0-
05	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B) 42371 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

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	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

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

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HOLZMARK WELL #: 4 RRCID -> 279009 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED) 42383 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 216684 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180

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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE) 42384 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KALER ENERGY CORP. 450261
HOLZMARK WELL #: A 1 RRCID -> 210756 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	372	492	1			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	408	328	1			198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	329	327	1			200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	326	1			264
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	487	1			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	319	164	1			247

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

02	2408 X	2212	-0-	-196	-0-	516	1	1685	2	N	10					48
						11	9									
03	2945 X	2391	-0-	-554	-0-	581	1	1810	2	N	-0-					48
04	2850 X	2440	-0-	-410	-0-	505	1	1935	2	N	-0-					48
05	2945 X	2356	-0-	-589	-0-	437	1	1919	2	N	-0-					48
06	2700 X	1994	-0-	-706	-0-	360	1	1634	2	N	-0-					48
07	2511 X	2178	-0-	-333	-0-	375	1	1784	2	N	17					65
						19	9									

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

02	28 X	24	-0-	-4	-0-	22	2	2	9	N	2					79
03	31 X	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					81
04	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					81
05	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					81
06	30 X	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					81
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					81

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

02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	106	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	178	1	1481	2	N	-0-					-0-
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	168	1	1355	2	N	-0-					-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	146	1	1145	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1280	-0-	-130	-0-	163	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	186	1	1138	2	N	-0-					-0-

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

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

HOPE (FRIO 2950) //CONT.// 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2212 X	1544	-0-	-668	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1841	-0-	-143	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3239	-0-	139	139	3239	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3166	-0-	166	305	3166	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3468	-0-	368	673	3468	2		N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

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

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
DEBORD WELL #: 1 RRCID -> 168426 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

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-

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20	-0-	20	20	9 1	11 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	34	5 1	9 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-			-0-
06	52 N	18	-0-	-34	-0-	6 1	12 3	Y	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
02	952 #	515	-0-	-437	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	744 #	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	720 #	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	744 #	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	620 #	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

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-

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	27	-0-	27	27	12	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	70	17	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					-0-
06	132 N	62	-0-	-70	-0-	21	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	276	1	3077	2	N	8					104
						9	9									
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	276	1	3173	2	N	5					109
						6	9									
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	264	1	3574	2	N	8	1	8			116
						9	9									
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	252	1	3544	2	N	3	1	8			118
						3	9									
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	252	1	3483	2	N	1					119
						1	9									
*07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	288	1	4067	2	N	-0-					119

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

02	2324 X	1481	-0-	-843	-0-	782	1	671	3	Y	25					52
						28	9									
03	2573 X	1710	-0-	-863	-0-	751	1	915	3	Y	40					92
						44	9									
04	2010 X	1667	-0-	-343	-0-	625	1	996	3	Y	42					134
						46	9									
05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	787	1	1446	3	Y	20					154
						22	9									
06	DLQ G-10	2332	-0-	2332	2332	791	1	1534	3	Y	6					160
						7	9									
07	DLQ G-10	2054	-0-	2054	4386	740	1	1256	3	Y	53	186	1			27
						58	9									

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	1496	1	1283	3	N	37					114
						41	9									
03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	2071	1	2523	3	N	15					129
						17	9									
04	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	1950	1	3107	3	N	29					158
						32	9									
05	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	2001	1	3679	3	N	38					196
						42	9									
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	1950	1	3783	3	N	15	180	1			31
						17	9									
*07	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	2008	1	3409	3	N	51					82
						56	9									

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	117	1	100	3	Y	-0-					105
03	248 N	26	-0-	-222	-0-	12	1	14	3	Y	-0-					105
04	210 N	2	-0-	-208	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					105
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					105
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	DLQ G-10	269	-0-	269	269	100	1	169	3	Y	-0-					105

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					112
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

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
02	3332 X	2903	-0-	-429	-0-	496	1	2407	2	N	-0-			60
03	3689 X	3224	-0-	-465	-0-	420	1	2804	2	N	-0-			60
04	3570 X	2934	-0-	-636	-0-	474	1	2460	2	N	-0-			60
05	3689 X	3126	-0-	-563	-0-	389	1	2737	2	N	-0-			60
06	3570 X	3367	-0-	-203	-0-	716	1	2651	2	N	-0-			60
*07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	654	1	2724	2	N	-0-			60

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

02	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	670	1	3253	2	N	-0-			185
03	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	548	1	3661	2	N	-0-			185
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	650	1	3370	2	N	-0-			185
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	514	1	3616	2	N	-0-			185
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	851	1	3151	2	N	-0-			185
*07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	746	1	3107	2	N	-0-			185

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	Y	-0-			61
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	42	1	278	2	Y	-0-			61
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	67	1	348	2	Y	-0-			61
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	54	1	382	2	Y	14			75
						15	9							
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	90	1	331	2	Y	-0-			75
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	87	1	363	2	Y	-0-			75

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

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

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

02	5791 R	5791	-0-	-0-	-0-	84	1	5561	2	N	133	192	1			156
						146	9									
03	6488 R	6488	-0-	-0-	-0-	93	1	6235	2	N	145	191	1			110
						160	9									
04	5929 R	5929	-0-	-0-	-0-	90	1	5767	2	N	65					175
						72	9									
05	5703 R	5703	-0-	-0-	-0-	93	1	5458	2	N	138	180	1			133
						152	9									
06	6270 #	5586	-0-	-684	-0-	90	1	5437	2	N	54					187
						59	9									
07	6479 #	5690	-0-	-789	-0-	93	1	5478	2	N	108	177	1			118
						119	9									

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

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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9772 #	9125	-0-	-647	-0-	2675	1	6432	2	Y	16					160
						18	9									
03	10819 #	8882	-0-	-1937	-0-	2624	1	6252	2	Y	5					165
						6	9									
04	10380 #	8390	-0-	-1990	-0-	2439	1	5951	2	Y	-0-					165
05	10447 #	9149	-0-	-1298	-0-	2729	1	6343	2	Y	70	141	1			94
						77	9									
06	9780 #	9250	-0-	-530	-0-	2717	1	6492	2	Y	37					131
						41	9									
*07	10106 #	8350	-0-	-1756	-0-	2647	1	5660	2	Y	39					170
						43	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	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

02	1232 N	1029	-0-	-203	-0-	302	1	726	2	Y	1					9
						1	9									
03	1426 N	1202	-0-	-224	-0-	355	1	846	2	Y	1					10
						1	9									
04	1260 N	950	-0-	-310	-0-	276	1	674	2	Y	-0-					10
05	1147 N	991	-0-	-156	-0-	295	1	687	2	Y	8	15	1			3
						9	9									
06	1170 N	828	-0-	-342	-0-	243	1	582	2	Y	3					6
						3	9									
*07	992 N	791	-0-	-201	-0-	251	1	536	2	Y	4					10
						4	9									

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

02	1652 X	1161	-0-	-491	-0-	340	1	817	2	Y	4					38
						4	9									
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	549	1	1308	2	Y	-0-					38
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	722	1	1762	2	Y	-0-					38
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	631	1	1466	2	Y	16	33	1			21
						18	9									
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	575	1	1373	2	Y	8					29
						9	9									
*07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	726	1	1552	2	Y	10					39
						11	9									

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORDES CREEK (LULING) //CONT.// 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336850		-0-	-0-	-336850	-0-					N	-0-			111
03	14477		-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-			111
04	14010		-0-	-0-	-14010	-0-					N	-0-			111
05	13082	#	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-			111
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
*07	1568	R	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			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
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	426	1	4270	2	N	-0-			-0-
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	218	1	6282	2	N	-0-			-0-
04	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	300	1	7937	2	N	-0-			-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	104	1	2989	2	N	-0-			-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-

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-			338
03	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			338
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			338
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			338
06	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			338
*07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	256	-0-	-360	-0-	256	2			N	-0-			132
03	527	N	234	-0-	-293	-0-	234	2			N	-0-			132
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-			132
05	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-			132
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			132
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			132

HORDES CREEK (YEGUA #3) 42575 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 268820 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-			79
03	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			79
04	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			79
05	1333	#	31	-0-	-1302	-0-	30	4	1	9	N	1			80
06	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			80
*07	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			80

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4515 R	4515	-0-	-0-	-0-	4505	2	10	9	Y	9					164
03	5766 #	4744	-0-	-1022	-0-	4743	2	1	9	Y	1					165
04	5580 #	4360	-0-	-1220	-0-	4356	2	4	9	Y	4					169
05	5766 #	4485	-0-	-1281	-0-	4476	2	9	9	Y	8					177
06	5160 #	4206	-0-	-954	-0-	4187	2	19	9	Y	17					194
07	4991 #	3593	-0-	-1398	-0-	3576	2	17	9	Y	15					209

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

02	0 #	-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-

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

02	2884 X	2205	-0-	-679 B	-0-	330	1	1845	2	N	27					157
						30	9									
03	3193 X	2511	-0-	-682 B	-0-	448	1	2041	2	N	20					177
						22	9									
04	3090 X	2484	-0-	-606 B	-0-	420	1	2044	2	N	18					195
						20	9									
05	2666 X	1709	-0-	-957 B	-0-	299	1	1393	2	N	15					210
						17	9									
06	2580 X	1591	-0-	-989 B	-0-	432	1	1146	2	N	12	177	1			45
						13	9									
*07	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	448	1	2041	2	N	112					349
						123	9									

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

02	6300 X	3819	-0-	-2481 B	-0-	624	1	3152	2	N	39	189	1			58
						43	9									
03	6975 X	4463	-0-	-2512 B	-0-	725	1	3699	2	N	35					93
						39	9									
04	6750 X	3799	-0-	-2951 B	-0-	750	1	3013	2	N	33					126
						36	9									
05	4619 X	3627	-0-	-992 B	-0-	756	1	2828	2	N	39					165
						43	9									
06	4470 X	2791	-0-	-1679 B	-0-	756	1	2007	2	N	25					190
						28	9									
07	4464 X	4432	-0-	-32 B	-0-	725	1	3699	2	N	7					165
						8	9									

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	456	-0-	-244 B	-0-	30	1	426	2	N	-0-					53
03	775	N	395	-0-	-380 B	-0-	56	1	339	2	N	-0-					53
04	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	36	1	606	2	N	12					65
							13	9									
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	115	1	478	2	N	74					139
							81	9									
06	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	88	1	284	2	N	-0-					139
07	682	N	417	-0-	-265 B	-0-	56	1	339	2	N	20					177
							22	9									

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

02	2516	X	2516	-0-	-0- B	-0-	437	1	2068	2	N	10					158
							11	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	522	1	2822	2	N	7					165
							8	9									
04	3300	X	3078	-0-	-222 B	-0-	570	1	2508	2	N	-0-					165
05	3410	X	2302	-0-	-1108 B	-0-	476	1	1820	2	N	5					170
							6	9									
06	3300	X	1551	-0-	-1749 B	-0-	432	1	1118	2	N	1					171
							1	9									
07	3348	X	3344	-0-	-4 B	-0-	522	1	2822	2	N	-0-					53

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	3696	X	3674	-0-	-22 B	-0-	480	1	3148	2	N	42					119
							46	9									
03	5146	X	3225	-0-	-1921 B	-0-	504	1	2670	2	N	46					165
							51	9									
04	4980	X	3069	-0-	-1911 B	-0-	480	1	2534	2	N	50					215
							55	9									
05	5146	X	4154	-0-	-992 B	-0-	588	1	3514	2	N	47	192	1			70
							52	9									
06	3930	X	3691	-0-	-239 B	-0-	572	1	3069	2	N	45					115
							50	9									
07	4061	X	3174	-0-	-887 B	-0-	504	1	2670	2	N	-0-					18

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3672	X	3672	-0-	-0- B	-0-	375	1	3263	2	N	31					202
							34	9									
03	4059	X	4059	-0-	-0- B	-0-	465	1	3531	2	N	57					259
							63	9									
04	3708	X	3708	-0-	-0- B	-0-	450	1	3204	2	N	49	178	1			130
							54	9									
05	3813	X	3813	-0-	-0- B	-0-	420	1	3354	2	N	35					165
							39	9									
06	3727	X	3727	-0-	-0- B	-0-	405	1	3254	2	N	62					227
							68	9									
*07	3996	X	3996	-0-	-0- B	-0-	465	1	3531	2	N	-0-					21

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1770	X	1770	-0-	-0- B	-0-	180	1	1560	2	N	27					182
							30	9									
03	3162	X	2054	-0-	-1108 B	-0-	276	1	1743	2	N	32					214
							35	9									
04	3060	X	2644	-0-	-416 B	-0-	420	1	2221	2	N	3					217
							3	9									
05	3162	X	2474	-0-	-688 B	-0-	312	1	2162	2	N	-0-					217
06	2970	X	1602	-0-	-1368 B	-0-	200	1	1401	2	N	1					218
							1	9									
07	2728	X	2070	-0-	-658 B	-0-	276	1	1743	2	N	46					165
							51	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1909	X	1909	-0-	-0- B	-0-	250	1	1615	2	N	40					280
							44	9									
03	2356	X	1825	-0-	-531 B	-0-	270	1	1525	2	N	27					307
							30	9									
04	2280	X	1453	-0-	-827 B	-0-	240	1	1204	2	N	8	190	1			125
							9	9									
05	2356	X	1130	-0-	-1226 B	-0-	174	1	948	2	N	7					132
							8	9									
06	2040	X	1540	-0-	-500 B	-0-	234	1	1297	2	N	8					140
							9	9									
07	2108	X	1830	-0-	-278 B	-0-	270	1	1525	2	N	32					214
							35	9									

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
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	57					259

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	250	1	1593	2	N	47					202
							52	9									
03	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	308	1	1628	2	N	52					254
							57	9									
04	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	360	1	1872	2	N	50					304
							55	9									
05	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	319	1	1817	2	N	45	177	1			172
							50	9									
06	1920	N	1528	-0-	-392 B	-0-	243	1	1230	2	N	50					222
							55	9									
07	2356	N	1966	-0-	-390 B	-0-	308	1	1628	2	N	27					307
							30	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

02	1848	X	1104	-0-	-744 B	-0-	216	1	783	2	N	95					237
							105	9									
03	2201	X	1235	-0-	-966 B	-0-	248	1	864	2	N	112					349
							123	9									
04	2130	X	1692	-0-	-438 B	-0-	270	1	1244	2	N	162	199	1			312
							178	9									
05	1674	X	1215	-0-	-459 B	-0-	224	1	866	2	N	114					426
							125	9									
06	1620	X	802	-0-	-818 B	-0-	203	1	494	2	N	95	386	1			135
							105	9									
07	1736	X	1242	-0-	-494 B	-0-	248	1	864	2	N	118					255
							130	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

02	4844	X	4714	-0-	-130	-0-	915	1	3749	2	Y	45	168	1			72
							50	9									
03	5239	X	5196	-0-	-43	-0-	995	1	4183	2	Y	16					88
							18	9									
04	5190	X	4764	-0-	-426	-0-	926	1	3824	2	Y	13					101
							14	9									
05	5363	X	4884	-0-	-479	-0-	943	1	3919	2	Y	20					121
							22	9									
06	5190	X	4688	-0-	-502	-0-	910	1	3704	2	Y	67	151	1			37
							74	9									
07	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	943	1	3874	2	Y	35					72
							39	9									

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

02	3808	X	3554	-0-	-254	-0-	697	1	2857	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	778	1	3272	2	Y	2					2
							2	9									
04	4020	X	3962	-0-	-58	-0-	770	1	3182	2	Y	9					11
							10	9									
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	817	1	3398	2	Y	11					22
							12	9									
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	782	1	3184	2	Y	-0-	22	1			-0-
*07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	814	1	3342	2	Y	-0-					-0-

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356 X	6053	-0-	-303	-0-	1188	1	4865	2	N	-0-					142
03	6944 X	6908	-0-	-36	-0-	1327	1	5581	2	N	-0-					142
04	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	1304	1	5387	2	N	-0-					142
05	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	1340	1	5574	2	N	1					143
						1	9									
06	6690 X	6629	-0-	-61	-0-	1308	1	5321	2	N	-0-	17	6			126
07	6913 X	6855	-0-	-58	-0-	1343	1	5512	2	N	-0-					126

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

02	812 N	761	-0-	-51	-0-	761	2			N	-0-					30
03	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					30
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					30
05	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					30
06	780 N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					30
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					30

HUFF (199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

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-

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

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-

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

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-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

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-

HUFF (403) //CONT.// 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

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

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

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-

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

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	2044 N	1811	-0-	-233	-0-	1811	1			N	-0-			-0-
03	1798 N	1485	-0-	-313	-0-	1485	1			N	-0-			-0-
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	1208	1	1507	2	N	-0-			-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	913	1	1470	2	N	-0-			-0-
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	902	1	1422	2	N	-0-			-0-
07	2821 N	2118	-0-	-703	-0-	751	1	1367	2	N	-0-			-0-

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

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

O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

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-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

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-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-

HUFF (2400) //CONT.// 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

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

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

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-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

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-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

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-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU-1 WELL #: 6 RRCID -> 035792 COMPL. DATE 02/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF GU-1 WELL #: 17 RRCID -> 105902 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-U RRCID -> 143835 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 2812 - 2818

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

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

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-

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

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-

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

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

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

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

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-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 282248 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3738 - 3740

02	6524	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2017

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

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

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

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

HUFF (4400) //CONT.// 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	55	-0-	55 B	75	55	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				75												
03	14B2 EXT	55	-0-	55 B	130	55	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28 B	158	28	1			N	-0-					-0-
05	160 R	2	-0-	-158 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	60 #	6	-0-	-54 B	-54	6	1			N	-0-					-0-
07	62 #	2	-0-	-60 B	-114	2	1			N	-0-					-0-

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

HYNES RANCH (6800) 44014 825 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHELTON WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	5428	-0-	-1656	-0-	4658	1	138	2	N	-0-					-0-
						632	3									
03	7843	5992	-0-	-1851	-0-	5540	1	61	2	N	-0-					-0-
						391	3									
04	5220 #	4418	-0-	-802	-0-	3928	1	19	2	N	-0-					-0-
						471	3									
05	6014 #	4059	-0-	-1955	-0-	3620	1	56	2	N	-0-					-0-
						383	3									
06	5820 #	2859	-0-	-2961	-0-	2708	1	151	3	N	-0-					-0-
07	6014 #	2109	-0-	-3905	-0-	1875	1	234	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658 X	3043	-0-	-615 B	-0-	3043	2			N	-0-	77	1			33
*01	3658 X	2847	-0-	-811 B	-0-	2806	2	41	9	N	37					70
*02	3304 X	2331	-0-	-973 B	-0-	2319	2	12	9	N	11					81
*03	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	3391	2	53	9	N	48					129
*04	3270 X	2431	-0-	-839 B	-0-	2408	2	23	9	N	21					150
05	3038 X	2800	-0-	-238 B	-0-	2788	2	12	9	N	11					161
06	3330 X	1638	-0-	-1692 B	-0-	1626	2	12	9	N	11					172
*07	3821 X	3821	-0-	-0- B	-0-	3798	2	23	9	N	21					193

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

02	5012 X	4326	-0-	-686 B	-0-	4291	2	35	9	N	32					102
03	5549 X	4720	-0-	-829 B	-0-	4651	2	69	9	N	63					165
04	5010 X	3926	-0-	-1084 B	-0-	3906	2	20	9	N	18					183
05	4805 X	2897	-0-	-1908 B	-0-	2891	2	6	9	N	5					188
06	4650 X	4463	-0-	-187 B	-0-	4463	2			N	-0-					188
07	4805 X	4636	-0-	-169 B	-0-	4630	2	6	9	N	5					193

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

02	3702 X	3702	-0-	-0- B	-0-	3702	2			N	-0-					120
03	4092 X	2764	-0-	-1328 B	-0-	2764	2			N	-0-					120
04	3960 X	1802	-0-	-2158 B	-0-	1802	2			N	-0-					120
05	4092 X	3978	-0-	-114 B	-0-	3978	2			N	-0-					120
06	3960 X	3264	-0-	-696 B	-0-	3242	2	22	9	N	20					140
07	4092 X	3403	-0-	-689 B	-0-	3359	2	44	9	N	40					180

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

02	7158 X	7158	-0-	-0- B	-0-	7106	2	52	9	N	47					97
03	7244 X	7244	-0-	-0- B	-0-	7175	2	69	9	N	63					160
04	8850 X	6309	-0-	-2541 B	-0-	6226	2	83	9	N	75					235
05	9145 X	7364	-0-	-1781 B	-0-	7364	2			N	-0-					235
*06	8850 X	8407	-0-	-443 B	-0-	8346	2	61	9	N	55	177	1			113
07	7936 X	3878	-0-	-4058 B	-0-	3788	2	90	9	N	82					195

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

02	364 X	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					23
03	403 X	9	-0-	-394 B	-0-	9	2			N	-0-					23
04	1528 X	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					23
05	14B2 EXT	1785	-0-	1785 B	1785	1785	2			N	-0-					23
*06	14B2 EXT	1178	-0-	1178 B	2963	1176	2	2	9	N	2					25
07	14B2 EXT	903	-0-	903 B	3866	883	2	20	9	N	18					43

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

02	11032 X	5578	-0-	-5454 B	-0-	5553	2	25	9	N	23					150
03	12214 X	9115	-0-	-3099 B	-0-	9038	2	77	9	N	70	187	1			33
04	8979 X	8979	-0-	-0- B	-0-	8863	2	116	9	N	105					138
05	9300 X	9300	-0-	-0- B	-0-	9189	2	111	9	N	101	179	1			60
06	8820 X	8600	-0-	-220 B	-0-	8532	2	68	9	N	62					122
07	9269 X	8659	-0-	-610 B	-0-	8575	2	84	9	N	76					198

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
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ, S.W. (2975) 44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION CRUDE COMPANY 876326
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2520 #	2044	-0-	-476 B	-21440	2044	3		N	-0-				-0-
03	2790 #	2268	-0-	-522 B	-21962	2268	3		N	-0-				-0-
04	2700 #	3332	-0-	632 B	-21330	3332	3		N	-0-				-0-
05	2449 #	1966	-0-	-483 B	-21813	1966	3		N	-0-				-0-
06	2370 #	1843	-0-	-527 B	-22340	1843	3		N	-0-				-0-
07	3441 #	3220	-0-	-221 B	-22561	3220	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT				-0-

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

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-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

02	2716 X	1661	-0-	-1055	-0-	1471	2	190	9	N	173	162	1	92
03	3007 X	1094	-0-	-1913	-0-	984	2	110	9	N	100	160	1	32
04	2910 X	1457	-0-	-1453	-0-	1237	2	220	9	N	200	178	1	54
05	2635 X	1703	-0-	-932	-0-	1488	2	215	9	N	195	174	1	75
06	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	1944	2	206	9	N	187	165	1	97
07	1829 X	1425	-0-	-404	-0-	1269	2	156	9	N	142	159	1	80

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
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
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					58
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					58
04	810	X	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-	6	1			52
05	930	X	684	-0-	-246	-0-	684	2			N	-0-					52
06	900	X	580	-0-	-320	-0-	580	2			N	-0-					52
07	930	X	825	-0-	-105	-0-	774	2	51	9	N	46	98	1			-0-

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	2					27
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-					27
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	3					30
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-					30
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	10					40
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-					40
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	11					51

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			N	-0-					16
03	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					16
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-	3	1			13
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					13
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					13
07	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					13

JANSKY (WILCOX 10700) 45740 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LEON BARNES G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 077826 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	7			-0-
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_____ 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

02	2772 X	1845	-0-	-927	-0-	4	1	1766	3	N	68					87
						75	9									
03	3069 X	2156	-0-	-913	-0-	48	1	2003	3	N	95	156	1			26
						105	9									
04	2250 X	1870	-0-	-380	-0-	49	1	1660	3	N	146					172
						161	9									
05	2046 X	1996	-0-	-50	-0-	61	1	1879	3	N	51	152	1			71
						56	9									
06	2100 X	2074	-0-	-26	-0-	55	1	1884	3	N	123	173	1			21
						135	9									
*07	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	59	1	2032	3	N	131					152
						144	9									

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

02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	9	N	22					58
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	24					82
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	27					109
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	18					127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					139
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

*02	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1856	2	41	9	Y	37					118
*03	2572 R	2572	-0-	-0-	-0-	2536	2	36	9	Y	33					151
*04	2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2202	2	22	9	Y	20					171
05	2170 #	2060	-0-	-110	-0-	2041	2	19	9	Y	17					188
06	2580 #	1965	-0-	-615	-0-	1941	2	24	9	Y	22					210
07	2666 #	1662	-0-	-1004	-0-	1643	2	19	9	Y	17					227

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

*02	6524 #	4366	-0-	-2158	-0-	4340	2	26	9	Y	24					119
*03	7223 #	3740	-0-	-3483	-0-	3715	2	25	9	Y	23					142
*04	6990 #	3575	-0-	-3415	-0-	3555	2	20	9	Y	18					160
05	4991 #	3487	-0-	-1504	-0-	3466	2	21	9	Y	19	147	1			32
06	4830 #	3545	-0-	-1285	-0-	3520	2	25	9	Y	23					55
07	4991 #	3310	-0-	-1681	-0-	3290	2	20	9	Y	18					73

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	738	1	5949	3	N	165	204	1			110
							182	9									
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	868	1	6319	3	N	180	225	1			65
							198	9									
04	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	855	1	6303	3	N	162	36	1			191
							178	9									
05	7285	X	6448	-0-	-837	-0-	771	1	5500	3	N	161	232	1			120
							177	9									
06	6630	X	6420	-0-	-210	-0-	827	1	5394	3	N	181	236	1			65
							199	9									
07	6789	X	5485	-0-	-1304	-0-	643	1	4647	3	N	177	80	1			162
							195	9									

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
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	381	1	3067	3	N	108	199	1			138
							119	9									
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	594	1	4322	3	N	177	222	1			93
							195	9									
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	552	1	4063	3	N	118	47	1			164
							130	9									
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	548	1	3913	3	N	135	246	1			53
							149	9									
06	4380	X	4020	-0-	-360	-0-	513	1	3349	3	N	144	57	1			140
							158	9									
07	4526	X	2231	-0-	-2295	-0-	256	1	1850	3	N	114	73	1			181
							125	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	N	4					147
							4	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	N	6	1	1			152
							7	9									
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	8	1	1			159
							9	9									
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	24	1	162	3	N	8	1	1			166
							9	9									
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	N	1	1	1			166
							1	9									
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1	183	3	N	2	1	1			167
							2	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	376	3	N	66	1	1			190
							73	9									
03	682	N	419	-0-	-263	-0-	42	1	296	3	N	74	182	1			82
							81	9									
04	630	N	442	-0-	-188	-0-	44	1	317	3	N	74	1	1			155
							81	9									
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	39	1	274	3	N	59	194	1			20
							65	9									
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	23	1	143	3	N	68	1	1			87
							75	9									
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	22	1	159	3	N	69	1	1			155
							76	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					194
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	1	1	1			194
							1	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					194
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					194

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	780	1	6287	3	N	137	184	1			186
							151	9									
03	6200	X	4209	-0-	-1991	-0-	498	1	3619	3	N	84	33	1			237
							92	9									
04	6000	X	5284	-0-	-716	-0-	619	1	4563	3	N	93	229	1			101
							102	9									
05	7130	X	4884	-0-	-2246	-0-	588	1	4193	3	N	94	35	1			160
							103	9									
06	6900	X	1379	-0-	-5521	-0-	176	1	1146	3	N	52	32	1			180
							57	9									
*07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	1005	1	7255	3	N	194	96	1			278
							213	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	362	1	2913	3	N	21	9	1			159
							23	9									
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	420	1	3056	3	N	21	18	1			162
							23	9									
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	415	1	3067	3	N	17	17	1			162
							19	9									
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	431	1	3075	3	N	14	17	1			159
							15	9									
*06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	456	1	2971	3	N	13	17	1			155
							14	9									
*07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	442	1	3187	3	N	24	25	1			154
							26	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	544	1	4376	3	N	188	31	1			274
							207	9									
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	624	1	4533	3	N	195	255	1			214
							215	9									
04	4650	X	3120	-0-	-1530	-0-	358	1	2638	3	N	113	232	1			95
							124	9									
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	631	1	4501	3	N	192	54	1			233
							211	9									
06	4920	X	4192	-0-	-728	-0-	533	1	3480	3	N	163	221	1			175
							179	9									
07	5084	X	4145	-0-	-939	-0-	485	1	3503	3	N	143	43	1			275
							157	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2800	N	2983	-0-	183	183	313	1	2523	3	N	134	23	1			238
							147	9									
03	2976	N	2420	-0-	-556	-0-	276	1	2011	3	N	121	223	1			136
							133	9									
04	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	317	1	2334	3	N	159	43	1			252
							175	9									
05	3069	X	2472	-0-	-597	-0-	293	1	2092	3	N	79	214	1			117
							87	9									
06	2970	X	823	-0-	-2147	-0-	107	1	696	3	N	18	12	1			123
							20	9									
07	2945	X	1689	-0-	-1256	-0-	193	1	1397	3	N	90	15	1			198
							99	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	268	1	2160	3	N	100	208	1			69
							110	9									
03	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	299	1	2179	3	N	96	45	1			120
							106	9									
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	300	1	2212	3	N	109	47	1			182
							120	9									
05	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	293	1	2094	3	N	116	243	1			55
							128	9									
06	2580	X	2491	-0-	-89	-0-	312	1	2040	3	N	126	54	1			127
							139	9									
*07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	302	1	2181	3	N	129	77	1			179
							142	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

02	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	2081	1	16782	3	N	430	427	1			206
							473	9									
03	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	2365	1	17197	3	N	484	479	1			211
							532	9									
04	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	2396	1	17683	3	N	444	471	1			184
							488	9									
05	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	2480	1	17700	3	N	443	477	1			150
							487	9									
06	20797	X	20797	-0-	-0-	-0-	2699	1	17606	3	N	447	471	1			126
							492	9									
*07	22537	X	22537	-0-	-0-	-0-	2672	1	19294	3	N	519	527	1			118
							571	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

02	1064	N	426	-0-	-638	-0-	39	1	318	3	N	63	185	1			37
							69	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	140	1	1014	3	N	99	5	1			131
							109	9									
04	1230	N	829	-0-	-401	-0-	91	1	665	3	N	66	4	1			193
							73	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	75	1	537	3	N	115	187	1			121
							127	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	212	1	1378	3	N	85	7	1			199
							94	9									
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	91	1	652	3	N	55	193	1			61
							61	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

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	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

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-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
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

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
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

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DRILL-CO., INC. 228335
SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTONE (LOWER FRIO) 47065 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW "A" WELL #: 4 RRCID -> 247541 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2017 - PLUGGED 04/12/17

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) //CONT.// 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

02	11088 X	9968	-0-	-1120	-0-	9968	2		N	-0-			-0-
03	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2		N	-0-			-0-
04	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2		N	-0-			-0-
05	11036 X	10045	-0-	-991	-0-	10045	2		N	-0-			-0-
06	11040 X	5693	-0-	-5347	-0-	5693	2		N	-0-			-0-
07	11532 X	3591	-0-	-7941	-0-	3591	2		N	-0-			-0-

KAREN BEAUCHAMP (1650) 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 144052 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 002278 COMPL. DATE 04/12/1962 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 2122 - 2130

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

02	3626 R	3626	-0-	-0-	-0-	286 32	1 9	3308	3	Y	29	30	1	1	8	16	
03	3844 #	3255	-0-	-589	-0-	253 39	1 9	2963	3	Y	35	31	1	3	8	17	
04	3840 #	3000	-0-	-840	-0-	225 35	1 9	2740	3	Y	32	29	1	1	8	19	
05	4030 #	2909	-0-	-1121	-0-	225 31	1 9	2653	3	Y	28	30	1			17	
06	3900 #	2922	-0-	-978	-0-	227 28	1 9	2667	3	Y	25	28	1			14	
07	4030 #	3021	-0-	-1009	-0-	227 31	1 9	2763	3	Y	28	30	1	1	8	11	

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
05	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-

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	135	146	1	1	8	76
						149	9									
03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	164	151	1	2	8	87
						180	9									
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	148	144	1	1	8	90
						163	9									
05	544 R	544	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	148	149	1			89
						163	9									
*06	537 R	537	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	Y	126	145	1			70
						139	9									
*07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	Y	125	142	1	1	8	52
						138	9									

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	6944 #	6939	-0-	-5	-0-	586	1	6267	3	Y	78	80	1	4	8	42
						86	9									
03	7688 #	6805	-0-	-883	-0-	527	1	6176	3	Y	93	81	1	9	8	45
						102	9									
04	7620 #	7000	-0-	-620	-0-	524	1	6384	3	Y	84	76	1	4	8	49
						92	9									
05	7874 #	6946	-0-	-928	-0-	536	1	6324	3	Y	78	80	1	1	8	46
						86	9									
06	7620 #	6993	-0-	-627	-0-	543	1	6374	3	Y	69	76	1	1	8	38
						76	9									
07	7688 #	7258	-0-	-430	-0-	546	1	6634	3	Y	71	77	1	3	8	29
						78	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

02	14932 R	14932	-0-	-0-	-0-	1180	1	13661	3	Y	83	85	1	5	8	44
						91	9									
03	16461 #	16360	-0-	-101	-0-	1276	1	14966	3	Y	107	88	1	13	8	50
						118	9									
04	16011 R	16011	-0-	-0-	-0-	1206	1	14704	3	Y	92	84	1	6	8	52
						101	9									
05	16538 R	16538	-0-	-0-	-0-	1284	1	15156	3	Y	89	87	1	2	8	52
						98	9									
06	15990 #	15630	-0-	-360	-0-	1221	1	14326	3	Y	75	85	1	1	8	41
						83	9									
07	16554 #	16461	-0-	-93	-0-	1246	1	15132	3	Y	75	83	1	3	8	30
						83	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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

02	14B DENY	-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-

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

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

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-

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

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-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			127
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1676	2	3	9	Y	3			130
04	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1527	2	12	9	Y	11			141
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1378	2	26	9	Y	24			165
06	1620 N	1297	-0-	-323	-0-	1287	2	10	9	Y	9			174
07	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	1387	2			Y	-0-			174

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	N	-0-			13
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	141	2	1	9	N	1			14
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	N	3			17
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-			17
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			17

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
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	118	1	1363	3	N	4					80
						4	9									
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	114	1	1334	3	N	5					85
						6	9									
04	1500 N	1316	-0-	-184	-0-	99	1	1211	3	N	5					90
						6	9									
05	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	110	1	1304	3	N	2	1	8			91
						2	9									
06	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	104	1	1217	3	N	3					94
						3	9									
*07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	107	1	1299	3	N	4	1	8			97
						4	9									

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

02	504 N	489	-0-	-15	-0-	39	1	450	3	N	-0-					156
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	3	N	-0-					156
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	N	-0-					156
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	638	3	N	-0-					156
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	N	-0-					156
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	N	-0-					156

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 12380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

02	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	571	1	5642	3	Y	49	163	1			121
						54	9									
03	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	638	1	6263	3	Y	86					207
						95	9									
04	6630 X	5784	-0-	-846	-0-	627	1	5099	3	Y	53					260
						58	9									
05	6851 X	4958	-0-	-1893	-0-	421	1	4487	3	Y	45					305
						50	9									
06	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	613	1	6559	3	Y	22	170	1			157
						24	9									
*07	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	635	1	6842	3	Y	64					221
						70	9									

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

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-

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
02	29904	19923	-0-	-9981	164335	19903	2	20	9	N	18					281
03	21005	21005	-0-	-0-	164335	20979	2	26	9	N	24					305
04	21690	19085	-0-	-2605	161730	19061	2	24	9	N	22					327
05	22413	19162	-0-	-3251	158479	19142	2	20	9	N	18	160	1			185
*06	21690	16604	-0-	-5086	153393	16594	2	10	9	N	9					194
07	22072 #	NO RPT	-0-	-22072	131321					N	NO RPT					194

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

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	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-

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

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

KATIE WELDER (M-5) 48268 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER B WELL #: 14 RRCID -> 140094 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8002 - 8104

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	80	1	35	2	N	-0-					38
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	60	1	38	2	N	-0-					38
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					38
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	40	1	82	2	N	-0-					38
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	40	1	98	2	N	-0-					38

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

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

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

02	3668 X	2290	-0-	-1378	-0-	140	1	2141	3	N	8					216
						9	9									
03	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	167	1	3975	3	N	10					226
						11	9									
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	174	1	3771	3	N	1	178	1			49
						1	9									
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	150	1	3719	3	N	23					72
						25	9									
06	4020 X	3673	-0-	-347	-0-	180	1	3465	3	N	25					97
						28	9									
07	4154 X	4033	-0-	-121	-0-	186	1	3811	3	N	33					130
						36	9									

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

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-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					10
03	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					10
04	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					10
05	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					10
*06	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					10
*07	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					10

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

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-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

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-

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	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

02	1764 X	1059	-0-	-705	-0-	38	1	1009	3	N	11	9	0					2
						12	9											
03	1953 X	1430	-0-	-523	-0-	62	1	1353	3	N	14	13	0					3
						15	9											
04	1890 X	800	-0-	-1090	-0-	32	1	720	3	N	44	6	0	40	1			1
						48	9											
*05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	68	1	1384	3	N	27	20	0					8
						30	9											
*06	1380 N	1005	-0-	-375	-0-	42	1	961	3	N	2	9	0					1
						2	9											
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	1	0					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

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-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

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-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

02	3304 X	2762	-0-	-542	-0-	70	1	2692	3	N	-0-			70
03	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	495	1	16494	3	N	-0-			70
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	123	1	3724	3	N	12			82
						13	9							
05	3379 X	1609	-0-	-1770	-0-	57	1	1552	3	N	-0-			82
*06	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	407	1	7234	3	N	11			93
						12	9							
*07	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	485	1	8251	3	N	-0-			93

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-

KAWITT (SECOND ROEDER) //CONT.// 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-			86
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30464					N	NO RPT			86
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30464					N	NO RPT			86

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3830 - 3836

02	0 W	4545	-0-	4545	26767	4545	2			N	-0-			-0-
03	0 W	6600	-0-	6600	33367	2371	2	4229	4	N	-0-			-0-
04	0 W	7400	-0-	7400	40767	7400	4			N	-0-			-0-
05	0 W	5400	-0-	5400	46167	5400	4			N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	46167					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	46167					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

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	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
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	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

02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	180 #	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-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

02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	176	-0-	-94	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

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	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

02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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

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	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
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.	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

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	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

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	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

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

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

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-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN (3900) //CONT.// 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

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-

KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

02	1316 N	1192	-0-	-124	-0-	762	1	430	9	N	391	419	1	62
03	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	828	1	502	9	N	456	448	1	70
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	991	1	470	9	N	427	409	1	88
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1000	1	477	9	N	434	459	1	63
*06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	976	1	404	9	N	367	366	1	64
*07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	343	341	1	66

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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

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

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

02	5665	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2	Y	-0-	18
03	5572 R	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2	Y	-0-	18
04	6660	4421	-0-	-2239	-0-	4421	2	Y	-0-	18
05	7214	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2	Y	-0-	18
06	6830	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2	Y	-0-	18
*07	6660 R	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2	Y	-0-	18

KEERAN (6040) 48452 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 186402 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6086 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	92	1			9
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	9	Y	96	99	1			6
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	94	1			4
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	9	Y	98	96	1			6
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	9	Y	84	83	1			7
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	8	1	43	9	Y	39	44	1			2

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156171 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 6416 - 6422

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017

KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	205	1			20
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	43	1	234	9	Y	213	221	1			12
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	9	Y	55	64	1			3
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	9	Y	229	219	1			13
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	9	Y	186	184	1			15
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	44	1	241	9	Y	219	222	1			12

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

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

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

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

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

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

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

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-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 7		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-		71
03	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1309	3	1 9	N	1		72
04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-		72
05	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-		72
06	1320 X	1209	-0-	-111	-0-	1209	3		N	-0-		72
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT		72

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					57
03	DLQ G-10	17	-0-	17	24	17	1			Y	-0-					57
04	DLQ G-10	670	-0-	670	694	670	1			Y	-0-					57
05	DLQ G-10	9196	-0-	9196	9890	761	1	8435	3	Y	-0-					57
06	12705 X	2815	-0-	-9890	-0-	239	1	2576	3	Y	-0-					57
07	682 X	621	-0-	-61	-0-	324	1	297	3	Y	-0-					57

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - PA 02/08/17

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

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

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

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378

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

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	937	1	4181	2	N	-0-					164
03	5270 X	3305	-0-	-1965	-0-	645	1	2660	2	N	-0-					164
04	5010 X	3399	-0-	-1611	-0-	605	1	2794	2	N	-0-					164
05	5270 X	3782	-0-	-1488	-0-	734	1	3048	2	N	-0-					164
06	5100 X	1911	-0-	-3189	-0-	386	1	1525	2	N	-0-					164
07	5270 X	4969	-0-	-301	-0-	1005	1	3964	2	N	-0-					164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

02	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	880	1	3930	2	N	-0-					204
03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	996	1	4110	2	N	-0-					204
04	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	1030	1	4754	2	N	-0-					204
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	1052	1	4368	2	N	-0-					204
06	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	1071	1	4227	2	N	-0-					204
07	4960 X	4498	-0-	-462	-0-	910	1	3588	2	N	-0-					204

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

02	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	348	1	1552	2	N	-0-					64
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	545	1	2251	2	N	-0-					64
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	715	1	3300	2	N	-0-					64
05	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	954	1	3963	2	N	-0-					64
06	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	902	1	3562	2	N	-0-					64
*07	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	826	1	3259	2	N	-0-					64

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
02	4900 X	4458	-0-	-442	-0-	816	1	3642	2	N	-0-					168
03	5425 X	3961	-0-	-1464	-0-	772	1	3186	2	N	3					171
						3	9									
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	888	1	4096	2	N	6					177
						7	9									
05	5425 X	4037	-0-	-1388	-0-	783	1	3250	2	N	4					181
						4	9									
06	5250 X	3338	-0-	-1912	-0-	674	1	2662	2	N	2	164	1			19
						2	9									
07	5146 X	3854	-0-	-1292	-0-	779	1	3075	2	N	-0-					19

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 103874 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13005 - 15350

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

02	DLQ G-10	3534	-0-	3534	3534	399	1	3135	3	Y	-0-					22
03	DLQ G-10	4604	-0-	4604	8138	509	1	4095	3	Y	-0-					22
04	DLQ G-10	4300	-0-	4300	12438	553	1	3706	3	Y	37					59
						41	9									
05	DLQ G-10	4415	-0-	4415	16853	819	1	3596	3	Y	-0-					59
06	20900 X	4047	-0-	-16853	-0-	627	1	3420	3	Y	-0-					59
07	4619 X	4160	-0-	-459	-0-	712	1	3448	3	Y	-0-					59

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

02	DLQ G-10	4729	-0-	4729	4729	534	1	4195	3	Y	-0-					22
03	DLQ G-10	5784	-0-	5784	10513	639	1	5145	3	Y	-0-					22
04	DLQ G-10	5001	-0-	5001	15514	644	1	4316	3	Y	37					59
						41	9									
05	DLQ G-10	3843	-0-	3843	19357	713	1	3130	3	Y	-0-					59
06	23282 X	3925	-0-	-19357	-0-	608	1	3317	3	Y	-0-					59
07	4650 X	4277	-0-	-373	-0-	732	1	3545	3	Y	-0-					59

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

02	T. A.	-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-

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC 716624
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	450	#	112	-0-	-338	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	465	#	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	6055	-0-	-4585	-0-	663	1	5392	2	Y	-0-					302
03	11780	X	7616	-0-	-4164	-0-	679	1	6934	2	Y	3	3	1			302
							3	9									
04	11400	X	8787	-0-	-2613	-0-	829	1	7950	2	Y	7					309
							8	9									
05	10509	X	9050	-0-	-1459	-0-	860	1	8189	2	Y	1					310
							1	9									
06	10170	X	3314	-0-	-6856	-0-	363	1	2951	2	Y	-0-					310
*07	9083	X	6650	-0-	-2433	-0-	262	1	6387	2	Y	1	34	1			277
							1	9									

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
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	35	1	286	2	Y	-0-					127
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	367	2	Y	2					129
							2	9									
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	26	1	253	2	Y	7					136
							8	9									
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	28	1	264	2	Y	2					138
							2	9									
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	25	1	202	2	Y	-0-					138
*07	310	N	261	-0-	-49	-0-	10	1	250	2	Y	1	45	1			94
							1	9									

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

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	61	1	496	2	Y	-0-					108
03	899 X	95	-0-	-804	-0-	8	1	85	2	Y	2					110
						2	9									
04	900 X	92	-0-	-808	-0-	8	1	76	2	Y	7					117
						8	9									
05	930 X	89	-0-	-841	-0-	8	1	79	2	Y	2					119
						2	9									
06	900 X	68	-0-	-832	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					119
*07	620 X	79	-0-	-541	-0-	3	1	75	2	Y	1	38	1			82
						1	9									

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

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-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

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

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.	-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

02	1764 S	1133	-0-	-631	-0-	20	1	1110	2	N	3					153
						3	9									
03	1891 S	1365	-0-	-526	-0-	30	1	1328	2	N	6					159
						7	9									
04	1832 S	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1791	2	N	10					169
						11	9									
05	1551 S	1551	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	4					173
						4	9									
06	1877 S	1877	-0-	-0-	-0-	30	1	1819	2	N	25					198
						28	9									
07	1891 S	1483	-0-	-408	-0-	30	1	1400	2	N	48	175	1			71
						53	9									

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28					222

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-

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

02	3444 X	-0-	-0-	-3444 B	-0-					N	77					206
03	3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					N	46					252
04	3600 X	-0-	-0-	-3600 B	-0-					N	24					276
05	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	6					282
06	3150 X	-0-	-0-	-3150 B	-0-					N	-0-					282
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					282

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

02	392 X	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					17
03	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	26					43
04	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					43
05	11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					43
06	11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					43
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

02	684 R	684	-0-	-0-	-0-	60	1	547	2	N	70	100	1				21
						77	9										
03	527 #	515	-0-	-12	-0-	26	1	436	2	N	48						69
						53	9										
04	450 R	450	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	54						123
						59	9										
05	744 #	205	-0-	-539	-0-	11	1	177	2	N	15	119	1				19
						17	9										
06	720 #	678	-0-	-42	-0-	35	1	597	2	N	42						61
						46	9										
07	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT						61

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRAND ENERGY, L.C. 824758
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

02	4804 X	4804	-0-	-0- B	-0-	314	1	4445	2	N	41				216
						45	9								
03	5206 X	5206	-0-	-0- B	-0-	448	1	4699	2	N	54				270
						59	9								
04	5520 X	4270	-0-	-1250 B	-0-	394	1	3817	2	N	54	187	1		137
						59	9								
05	5946 X	5946	-0-	-0- B	-0-	463	1	5408	2	N	68				205
						75	9								
06	5520 X	5113	-0-	-407 B	-0-	418	1	4618	2	N	70				275
						77	9								
*07	5351 X	5351	-0-	-0- B	-0-	1074	1	4143	2	N	122				397
						134	9								

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

02	339 X	339	-0-	-0- B	-0-	160	1	151	2	N	25				78
						28	9								
03	155 X	78	-0-	-77 B	-0-	30	1	26	2	N	20				98
						22	9								
04	692 X	692	-0-	-0- B	-0-	70	1	600	2	N	20				118
						22	9								
05	1844 X	1844	-0-	-0- B	-0-	310	1	1448	2	N	78				196
						86	9								
06	1364 X	1364	-0-	-0- B	-0-	300	1	1032	2	N	29				225
						32	9								
*07	988 X	988	-0-	-0- B	-0-	300	1	646	2	N	38				263
						42	9								

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KOONTZ (4680) //CONT.// 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4900 #	4408	-0-	-492	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	5425 #	4720	-0-	-705	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	5250 #	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5053 #	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
*06	5056 R	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
*07	4867 #	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1694 R	1694	-0-	-0-	-0-	378	1	1253	2	Y	57	35	1			66
						63	9									
03	3398 R	3398	-0-	-0-	-0-	437	1	2894	2	Y	61	89	1			38
						67	9									
04	1620 #	1531	-0-	-89	-0-	414	1	1055	2	Y	56	50	1			44
						62	9									
05	1891 #	1452	-0-	-439	-0-	386	1	1001	2	Y	59	67	1			36
						65	9									
06	3300 #	1349	-0-	-1951	-0-	406	1	887	2	Y	51	50	1			37
						56	9									
*07	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	59	50	1			46

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

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

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2400 N	359	-0-	-2041	10774	359	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	395	-0-	-2705	8069	395	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	533	-0-	-2467	5602	533	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	596	-0-	-2504	3098	596	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	581	-0-	-2419	679	581	2			Y	-0-					-0-
*07	1314 N	635	-0-	-679	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 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-

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
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
*07	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	711	-0-	711	711	601	2	110	9	Y	100	100	1			10
03	DLQ G-10	1771	-0-	1771	2482	1155	2	616	9	Y	560	560	1			10
04	DLQ G-10	834	-0-	834	3316	700	2	134	9	Y	122	66	1			66
05	DLQ G-10	704	-0-	704	4020	420	2	284	9	Y	258	319	1			5
06	DLQ G-10	955	-0-	955	4975	500	2	455	9	Y	414	329	1			90
07	DLQ G-10	2898	-0-	2898	7873	2444	2	454	9	Y	413	473	1			30

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	2200	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	600	-0-	600	2800	600	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	200	-0-	200	3000	200	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	200	-0-	200	3200	200	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2000	-0-	2000	5200	2000	2			Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6612					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6612					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6612					Y	-0-					-0-
05	5940	-0-	-0-	-5940	672					Y	-0-					-0-
06	672 R	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
*07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83	83	1		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	502	502	1		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	300	300	1		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	400	400	1		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	400	400	1		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50	50	1		-0-

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
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50	100	50	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	50	-0-	50	150	50	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	25	-0-	25	175	25	2		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	80	-0-	80	255	80	2		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	100	-0-	100	355	100	2		Y	-0-				-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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
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-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 136662 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5504 - 5510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

02	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	5		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	225	-0-	225	411	225	5		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	210	-0-	210	621	210	5		Y	-0-			-0-
05	776 X	155	-0-	-621	-0-	155	5		Y	-0-			-0-
06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	5		Y	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5530) 51109 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 7 RRCID -> 038095 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4544 - 4564

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

02	DELQ PR	485	-0-	485	725	485	5		Y	-0-			-0-
03	1035 X	310	-0-	-725	-0-	310	5		Y	-0-			-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	5		Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	5		Y	-0-			-0-
06	300 N	120	-0-	-180	-0-	120	5		Y	-0-			-0-
07	341 N	124	-0-	-217	-0-	124	5		Y	-0-			-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

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

LA WARD, NORTH (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC. 573655
STAFFORD WELL #: 3 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6554 - 6557

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
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	-0-			35

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

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-

LAGARTO (PETTUS) //CONT.// 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
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
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	133	1	840	3	Y	88	104	1			62
							97	9									
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	180	3	Y	11					73
							12	9									
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	103	112	1			64
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	79					143
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	47	115	1			75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					117

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	188	1	1402	3	Y	75	78	1			46
							83	9									
03	1147	N	403	-0-	-744	-0-	49	1	339	3	Y	14					60
							15	9									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	298	1	1655	3	Y	42	65	1			37
							46	9									
05	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	261	1	1390	3	Y	38					75
							42	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	318	1	1694	3	Y	27	61	1			41
							30	9									
07	2077	N	1480	-0-	-597	-0-	174	1	1281	3	Y	23					64
							25	9									

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

02	31192	X	24368	-0-	-6824	-0-	163	1	23566	3	Y	581	554	1			160
							639	9									
03	34534	X	24322	-0-	-10212	-0-	189	1	23387	3	Y	678	630	1			208
							746	9									
04	32940	X	19034	-0-	-13906	-0-	182	1	18118	3	Y	667	719	1			156
							734	9									
05	31496	X	19991	-0-	-11505	-0-	198	1	19232	3	Y	510	520	1			146
							561	9									
06	27990	X	18036	-0-	-9954	-0-	148	1	17571	3	Y	288	364	1			70
							317	9									
07	26970	X	22074	-0-	-4896	-0-	494	1	21143	3	Y	397	395	1			72
							437	9									

LAGARTO CREEK (YEGUA) //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 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
02	28756 X	19816	-0-	-8940	-0-	163 237	1 9	19416	3	Y	215	205	1			59
03	31837 X	23213	-0-	-8624	-0-	189 341	1 9	22683	3	Y	310	274	1			95
04	30810 X	18238	-0-	-12572	-0-	182 328	1 9	17728	3	Y	298	324	1			69
05	29419 X	19745	-0-	-9674	-0-	198 272	1 9	19275	3	Y	247	246	1			70
06	23070 X	19840	-0-	-3230	-0-	148 168	1 9	19524	3	Y	153	187	1			36
*07	25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	494 251	1 9	24937	3	Y	228	223	1			41

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1557	-0-	1557	1557	217 238	1 3	1102	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1649	-0-	1649	3206	197 319	1 3	1133	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	360	-0-	360	3566	35 47	1 3	277 1	2 9	N	1	1	0			-0-
*07	3566 X	-0-	-0-	-3566	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	60 25	1 3	86	2	N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

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-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

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

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

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

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-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 282376 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670

03	126	58	-0-	-68	-0-	12	1	36	2	N	-0-			-0-
						10	3							
04	1260	1037	-0-	-223	-0-	144	1	734	2	N	-0-			-0-
						159	3							
05	1302	1112	-0-	-190	-0-	133	1	764	2	N	-0-			-0-
						215	3							
06	1260	1044	-0-	-216	-0-	102	1	805	2	N	-0-			-0-
						137	3							
07	1302	1796	-0-	494	494	193	1	1417	2	N	-0-			-0-
						186	3							

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

03	0	521	-0-	521	521	108	1	322	2	N	-0-			-0-
						91	3							
04	DELQ PR	2830	-0-	2830	3351	395	1	2002	2	N	-0-			-0-
						433	3							
05	5084	2307	-0-	-2777	574	277	1	1585	2	N	-0-			-0-
						445	3							
06	4920	2032	-0-	-2888	-0-	198	1	1567	2	N	-0-			-0-
						267	3							
07	5084	1590	-0-	-3494	-0-	171	1	1254	2	N	-0-			-0-
						165	3							

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-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-

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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

LAKE PASTURE (FS-534) 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 21 RRCID -> 237009 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5395 - 4501

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/12/2017

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

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

LAKE PASTURE (FS 559) 51512 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D 21 RRCID -> 281753 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5643 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 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
02	2968	X	2624	-0-	-344	-0-	915	1	1325	2	N	-0-					-0-
							384	3									
03	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	696	1	2061	2	N	-0-					-0-
							574	3									
04	3600	X	3553	-0-	-47	-0-	496	1	2514	2	N	-0-					-0-
							543	3									
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	464	1	2661	2	N	-0-					-0-
							747	3									
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	378	1	2987	2	N	-0-					-0-
							508	3									
*07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	458	1	3363	2	N	-0-					-0-
							442	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3456	-0-	-324	-0-	1206	1	1745	2	N	-0-					-0-
							505	3									
03	4185	X	3616	-0-	-569	-0-	755	1	2238	2	N	-0-					-0-
							623	3									
04	3960	X	3605	-0-	-355	-0-	503	1	2551	2	N	-0-					-0-
							551	3									
05	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	468	1	2687	2	N	-0-					-0-
							755	3									
06	3690	X	3663	-0-	-27	-0-	357	1	2825	2	N	-0-					-0-
							481	3									
07	3813	X	3474	-0-	-339	-0-	373	1	2741	2	N	-0-					-0-
							360	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

01	0		90	-0-	90	90	23	1	48	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	1716	X	428	-0-	-1288	-0-	149	1	216	2	N	-0-					-0-
							63	3									
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	847	-0-	-3113	-0-	118	1	599	2	N	-0-					-0-
							130	3									
05	4092	X	25	-0-	-4067	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*06	3960	X	69	-0-	-3891	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

05	1920	X	620	-0-	-1300	-0-	75	1	426	2	N	-0-					-0-
							119	3									
06	3600	X	630	-0-	-2970	-0-	61	1	486	2	N	-0-					-0-
							83	3									
07	3720	X	437	-0-	-3283	-0-	47	1	345	2	N	-0-					-0-
							45	3									

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

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

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

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-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

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-

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 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 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
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
06	1920 N	1831	-0-	-89	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865	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

02	14B2 EXT	1310	-0-	1310	1310	1310	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3297	-0-	3297	4607	3297	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3671	-0-	3671	8278	3671	3		N	-0-			-0-
05	10850 X	2572	-0-	-8278	-0-	2572	3		N	-0-			-0-
06	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
07	3782 X	34	-0-	-3748	-0-	34	3		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

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

02	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
03	2170 X	1874	-0-	-296	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
*07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	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

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

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-

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 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-			-0-
03	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-			-0-
04	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-			-0-
05	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-			-0-
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-			-0-
*07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	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

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-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

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-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	3123	1	9251	2	N	-0-			-0-
						2576	3							
04	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	4493	1	22764	2	N	-0-			-0-
						4917	3							
05	32993 X	32993	-0-	-0-	-0-	3952	1	22675	2	N	-0-			-0-
						6366	3							
06	31480 X	31480	-0-	-0-	-0-	3065	1	24280	2	N	-0-			-0-
						4135	3							
07	33232 X	30604	-0-	-2628	-0-	3288	1	24146	2	N	-0-			-0-
						3170	3							

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (L-206) 51512 936 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 282390 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		174	-0-	174	174	21	1	120	2	N	-0-					-0-
							33	3									
06	243		49	-0-	-194	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	279		NO RPT	-0-	-279	-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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-

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

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

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-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-318) //CONT.// 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

02	2800 N	4904	-0-	2104	5859	1711	1	2476	2	N	-0-	-0-
						717	3					
03	3100 N	3420	-0-	320	6179	715	1	2116	2	N	-0-	-0-
						589	3					
04	8286 X	2107	-0-	-6179	-0-	294	1	1491	2	N	-0-	-0-
						322	3					
05	2170 X	1619	-0-	-551	-0-	194	1	1113	2	N	-0-	-0-
						312	3					
06	2100 X	1629	-0-	-471	-0-	158	1	1257	2	N	-0-	-0-
						214	3					
07	2170 X	1623	-0-	-547	-0-	174	1	1280	2	N	-0-	-0-
						169	3					

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	521	1	1543	2	N	-0-					-0-
							430	3									
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	554	1	2806	2	N	-0-					-0-
							606	3									
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	298	1	1715	2	N	-0-					-0-
							482	3									
06	2400	X	1777	-0-	-623	-0-	173	1	1371	2	N	-0-					-0-
							233	3									
07	4092	X	1576	-0-	-2516	-0-	170	1	1243	2	N	-0-					-0-
							163	3									

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	108	-0-	108	B	108	15	1	76	2	N	-0-				-0-
								17	3								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	108					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	108					N	-0-				-0-
*07	108	X	-0-	-0-	-108	B	-0-					N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	2632	X	2506	-0-	-126	-0-	874	1	1265	2	N	-0-				-0-
							367	3								
03	3317	X	2287	-0-	-1030	-0-	478	1	1415	2	N	-0-				-0-
							394	3								
04	3210	X	2691	-0-	-519	-0-	376	1	1904	2	N	-0-				-0-
							411	3								
05	3317	X	2667	-0-	-650	-0-	319	1	1833	2	N	-0-				-0-
							515	3								
06	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	268	1	2123	2	N	-0-				-0-
							362	3								
*07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	311	1	2280	2	N	-0-				-0-
							299	3								

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	25060 X	20655	-0-	-4405 B	-0-	77	1	20514	2	N	58					222
						64	9									
03	27745 X	22423	-0-	-5322 B	-0-	81	1	22239	2	N	94					316
						103	9									
04	35216 X	35216	-0-	-0- B	-0-	136	1	34967	2	N	103	359	1			60
						113	9									
05	35794 X	35794	-0-	-0- B	-0-	129	1	35416	2	N	226					286
						249	9									
06	23400 X	19853	-0-	-3547 B	-0-	68	1	19722	2	N	57	186	1			157
						63	9									
07	27745 X	21375	-0-	-6370 B	-0-	77	1	21255	2	N	39					196
						43	9									

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

02	3052 X	2448	-0-	-604 B	-0-	9	1	2415	2	N	22					189
						24	9									
03	3162 X	1250	-0-	-1912 B	-0-	5	1	1245	2	N	-0-					189
04	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	15					204
05	2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	15	189	1			30
06	2610 X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					N	-0-					30
07	2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					30

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

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

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

02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	926	3	293	9	N	266	266	0			-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1168	3	190	9	N	173	173	0			-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1172	3	287	9	N	261	261	0			-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1168	3	318	9	N	289	289	0			-0-
06	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1124	3	160	9	N	145	145	0			-0-
07	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	1108	3	213	9	N	194	194	0			-0-

LAVACA BAY (F-34) //CONT.// 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9140	3	20	9	N	18	18	0			-0-
03	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	10008	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	9008	3	15	9	N	14	14	0			-0-
05	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9862	3	19	9	N	17	17	0			-0-
06	9810 X	9509	-0-	-301	-0-	9500	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	10137 X	9329	-0-	-808	-0-	9317	3	12	9	N	11	11	0			-0-

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

02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
05	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2580 X	2090	-0-	-490	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2263 X	1615	-0-	-648	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3175	-0-	75	75	3175	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	8897	-0-	5897	5972	8897	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	7843	-0-	4743	10715	7843	3			N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

02	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	9951	3	546	9	N	496	496	0			-0-
03	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11204	3	317	9	N	288	288	0			-0-
04	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11089	3	472	9	N	429	429	0			-0-
05	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	10946	3	517	9	N	470	470	0			-0-
06	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	12552	3	309	9	N	281	281	0			-0-
*07	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	12620	3	421	9	N	383	383	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	474	3	21	9	N	19	19	0			-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	598	3	13	9	N	12	12	0			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	506	3	18	9	N	16	16	0			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	513	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	600 N	481	-0-	-119	-0-	472	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	578	3	15	9	N	14	14	0			-0-

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

02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1406	3	593	9	N	539	539	0			-0-
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1728	3	376	9	N	342	342	0			-0-
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	1620	3	530	9	N	482	482	0			-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1302	3	474	9	N	431	431	0			-0-
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2079	3	394	9	N	358	358	0			-0-
*07	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2252	3	579	9	N	526	526	0			-0-

LAVACA BAY (F-43) //CONT.// 52355 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
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
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1177	3	68	9	N	62	62	0			-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1163	3	35	9	N	32	32	0			-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1034	3	46	9	N	42	42	0			-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1057	3	53	9	N	48	48	0			-0-
06	1320	X	935	-0-	-385	-0-	911	3	24	9	N	22	22	0			-0-
07	1364	X	1062	-0-	-302	-0-	1026	3	36	9	N	33	33	0			-0-

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
02	5043	R	5043	-0-	-0-	-0-	4567	3	476	9	N	433	433	0			-0-
03	4844	R	4844	-0-	-0-	-0-	4596	3	248	9	N	225	225	0			-0-
04	5480	R	5480	-0-	-0-	-0-	5070	3	410	9	N	373	373	0			-0-
05	5457	R	5457	-0-	-0-	-0-	5007	3	450	9	N	409	409	0			-0-
06	5654	R	5654	-0-	-0-	-0-	5401	3	253	9	N	230	230	0			-0-
*07	5953	R	5953	-0-	-0-	-0-	5598	3	355	9	N	323	323	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	143	1	1932	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
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	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0- B	-0-	121	1	3756	3	N	373	373	0			-0-
							410	9									
04	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	77	1	2000	3	N	299	299	0			-0-
							329	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	99	1	2947	3	N	255	255	0			-0-
							281	9									
07	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
*07	3196	X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

LAVACA BAY (F-46) //CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25828	X	25828	-0-	-0- B	-0-	295	1	24866	3	N	606	606	0			-0-
							667	9									
03	25760	X	25760	-0-	-0- B	-0-	326	1	24806	3	N	571	571	0			-0-
							628	9									
04	6474	X	6474	-0-	-0- B	-0-	63	1	6253	3	N	144	144	0			-0-
							158	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	31050	X	1256	-0-	-29794 B	-0-	63	1	1193	3	N	-0-					-0-
07	28582	X	993	-0-	-27589 B	-0-	74	1	919	3	N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400) 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-GATOR WELL #: 1 RRCID -> 240713 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090

*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-47234				N	NO RPT					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-41277				N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-38596					N	NO RPT					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-30978					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-30978					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-30978					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-30978					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-30978					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-30978					N	NO RPT					-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44930					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44930					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44930					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44930					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44930					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-44930					N	NO RPT					-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (4000 FRIO) 52365 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON GATOR WELL #: 1 RRCID -> 282342 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4061 - 4063

10	985	787	-0-	-198		-0-	3	1	784	2	N	-0-					-0-
11	5910	4193	-0-	-1717		-0-	16	1	4177	2	N	-0-					-0-
12	6107	2203	-0-	-3904		-0-	9	1	2194	2	N	-0-					-0-
01	6107	3540	-0-	-2567		-0-	15	1	3525	2	N	-0-					-0-
02	5516	3071	-0-	-2445		-0-	12	1	3059	2	N	-0-					-0-
03	6107	1029	-0-	-5078		-0-	4	1	1025	2	N	-0-					-0-
04	5910	2287	-0-	-3623		-0-	9	1	2278	2	N	-0-					-0-
05	6107	1261	-0-	-4846		-0-	5	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	5910	-0-	-0-	-5910		-0-					N	-0-					-0-
07	6107	-0-	-0-	-6107		-0-					N	-0-					-0-

LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	2655	-0-	-1545	-0-	2632	2	23	9	N	21					147
03	4650	X	1963	-0-	-2687	-0-	1960	2	3	9	N	3					150
04	3420	X	2135	-0-	-1285	-0-	2131	2	4	9	N	4					154
05	3534	X	2201	-0-	-1333	-0-	2190	2	11	9	N	10					164
06	2850	X	2546	-0-	-304	-0-	2538	2	8	9	N	7					171
07	2945	X	1394	-0-	-1551	-0-	1388	2	6	9	N	5					176

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					12
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					12
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					12
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LIMES (WILCOX F-2) 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

02	49292	X	49292	-0-	-0-	B	-0-	560	1	47025	2	N	1552	1749	1				219
								1707	9										
03	32538	X	32538	-0-	-0-	B	-0-	360	1	31045	2	N	1030	953	1				296
								1133	9										
04	75124	X	75124	-0-	-0-	B	-0-	600	1	71944	2	N	2345	2302	1				339
								2580	9										
05	81465	X	81465	-0-	-0-	B	-0-	78764	2	2701	9	N	2455	2427	1				367
06	78553	X	78553	-0-	-0-	B	-0-	76096	2	2457	9	N	2234	2274	1				327
*07	31462	X	31462	-0-	-0-	B	-0-	360	1	31045	2	N	52						187
								57	9										

LIMES (WILCOX F-2) //CONT.// 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

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

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	7	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	1320	1	7973	2	Y	268	208	1			129
						295	9									
03	10509 X	6720	-0-	-3789	-0-	965	1	5603	2	Y	138	174	1			93
						152	9									
04	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	212	205	1			100
05	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	11221	2	261	9	Y	237	200	7			137
06	10170 X	9807	-0-	-363	-0-	9436	2	371	9	Y	337	261	1			213
07	10509 X	9477	-0-	-1032	-0-	9042	2	435	9	Y	395	429	1			179

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

02	588 N	406	-0-	-182	-0-	57	1	345	2	N	4	4	1			70
						4	9									
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	67	1	386	2	N	4					74
						4	9									
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	5	5	1			74
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	502	2	11	9	N	10	35	7			49
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	427	2	4	9	N	4					53
*07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	640	2	28	9	N	25	9	1			69

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

02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	N	4					140
						4	9									
03	775 N	705	-0-	-70	-0-	20	1	681	2	N	4					144
						4	9									
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	20	1	652	2	N	12					156
						13	9									
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	691	2	N	5					161
						6	9									
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	20	1	658	2	N	5					166
						6	9									
*07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	N	6					172
						7	9									

LINKE (5900) 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5706 - 5792

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	263	-0-	263	2477	51	1	212	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	324	-0-	324	2801	37	1	287	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	250	-0-	250	3051	27	1	223	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	252	-0-	252	3303	29	1	223	2	N	-0-			-0-
06	3465 X	162	-0-	-3303	-0-	17	1	145	2	N	-0-			-0-
*07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	1437	1	5940	2	N	-0-					-0-
03	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	905	1	7051	2	N	-0-					-0-
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	804	1	6664	2	N	-0-					-0-
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	893	1	6862	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8314	-0-	-236	-0-	875	1	7439	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	8077	-0-	-76	-0-	936	1	7141	2	N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	46	1	186	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	25	1	189	2	N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	22	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	23	1	177	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

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-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

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-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

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-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

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

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			-0-
06	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-			-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-			-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	13	1	108	2	N	-0-			-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-			-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	974	1	4023	2	N	-0-			-0-
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	569	1	4438	2	N	-0-			-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	472	1	3910	2	N	-0-			-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	519	1	3986	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5111	-0-	-409	-0-	538	1	4573	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	4679	-0-	-839	-0-	542	1	4137	2	N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	29	-0-	29	152	5	1	21	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	14B2 EXT	26	-0-	26	178	3	1	23	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

02	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	1746	1	7215	2	N	-0-					-0-
03	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	952	1	7424	2	N	-0-					-0-
04	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	949	1	7867	2	N	-0-					-0-
05	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	999	1	7675	2	N	-0-					-0-
06	9600 X	9149	-0-	-451	-0-	963	1	8186	2	N	-0-					-0-
07	9920 X	9755	-0-	-165	-0-	1130	1	8625	2	N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

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-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

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-

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

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-

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

02	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	297	1	4655	2	N	-0-			-0-
03	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	297	1	4868	2	N	-0-			-0-
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	298	1	4288	2	N	-0-			-0-
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	278	1	3640	2	N	-0-			-0-
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	238	1	3124	2	N	-0-			-0-
*07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	256	1	2965	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	142	1	2228	2	N	-0-			70
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	142	1	2382	2	N	-0-			70
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	149	1	2144	2	N	-0-			70
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	152	1	1993	2	N	-0-			70
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	164	1	2154	2	N	-0-			70
*07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	143	1	1658	2	N	-0-			70

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 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
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	86	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	2	N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	95	1	1364	2	N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	N	-0-					-0-
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	238	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	238	1	3959	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	275	1	3955	2	N	-0-					-0-
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	305	1	3990	2	N	-0-					-0-
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	307	1	4026	2	N	-0-					-0-
*07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	331	1	3829	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

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-

LIVE OAK LAKE (5000) 54144 660 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH F WELL #: 46 RRCID -> 261828 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5022 - 5026

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-

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

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-BUCKEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242643 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7126 - 7146

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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

LONKEN (7030) //CONT.// 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 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
02	1736	X	1579	-0-	-157	-0-	1562	2	17	9	N	15					177
03	1829	X	1076	-0-	-753	-0-	1065	2	11	9	N	10					187
04	1770	X	1516	-0-	-254	-0-	1499	2	17	9	N	15					202
05	1829	X	1558	-0-	-271	-0-	1524	2	34	9	N	31	188	1			45
06	1680	X	1307	-0-	-373	-0-	1277	2	30	9	N	27					72
07	1736	X	903	-0-	-833	-0-	892	2	11	9	N	10					82

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.) 54835 426 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 3 RRCID -> 172091 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2516 - 2518

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

LONNIE GLASSCOCK (2600) 54835 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIRST ARANSAS RESERVES, INC. 268949
CLIBURN WELL #: 1 RRCID -> 163358 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2611 - 2617

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

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	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			219
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			219
04	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			219
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			219
06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-			219
07	744 #	581	-0-	-163	-0-	581 2	N	-0-			219

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

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

MAETZE (1550 MIOCENE) 56638 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 145901 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1547 - 1549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAETZE (2100) 56638 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 1 RRCID -> 221808 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					39
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -6479					N	-0-					6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -6479					N	-0-					6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -6479					N	-0-					6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -6479					N	-0-					6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -6479					N	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -6479					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - PLUGGED 08/16/16

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

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

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	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
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	356	2	N	12					110
						13	9									
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	N	2					112
						2	9									
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	6					118
						7	9									
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	12					130
						13	9									
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	N	124	187	1			67
						136	9									
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					67

MALO DOMINGO (WILCOX 10300) 56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9309 R	9309	-0-	-0-	-0-	9148	2	161	9	N	146					237
03	10597 R	10597	-0-	-0-	-0-	10373	2	224	9	N	204	183	1			258
04	8930 R	8930	-0-	-0-	-0-	8786	2	144	9	N	131	183	1			206
05	9792 R	9792	-0-	-0-	-0-	9642	2	150	9	N	136	182	1			160
06	6810 #	6572	-0-	-238	-0-	6464	2	108	9	N	98					258
07	7037 #	5493	-0-	-1544	-0-	5481	2	12	9	N	11	183	1			86

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188 #	5535	-0-	-653	-0-	208	1	5105	2	N	202	197	1			139
						222	9									
03	6293 #	5824	-0-	-469	-0-	222	1	5364	2	N	216	198	1			157
						238	9									
04	6240 #	5609	-0-	-631	-0-	209	1	5179	2	N	201	185	1			173
						221	9									
05	6448 #	5696	-0-	-752	-0-	218	1	5257	2	N	201	192	1			182
						221	9									
06	6060 #	5221	-0-	-839	-0-	206	1	4817	2	N	180	187	1			175
						198	9									
07	6138 #	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					175

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8780 R	8780	-0-	-0-	-0-	337	1	8280	2	N	148					289
						163	9									
03	10137	9702	-0-	-435	-0-	383	1	9269	2	N	45	198	1			136
						50	9									
04	9912	9912	-0-	-0-	-0-	378	1	9336	2	N	180	189	1			127
						198	9									
05	10137	9942	-0-	-195	-0-	389	1	9370	2	N	166	188	1			105
						183	9									
06	9810	9294	-0-	-516	-0-	378	1	8839	2	N	70					175
						77	9									
07	10137	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					175

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARCADO CREEK, E (2390) 57359 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 102831 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 2376 - 2378

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK, E. (3240) 57359 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 077189 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3248 - 3249

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK, WEST (2900) 57365 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
CLIBURN-WELDER WELL #: 3 RRCID -> 223533 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 2406 - 2409

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 201295 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 121232
DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

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	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

02	DLQ G-10	693	-0-	693	693	659	1	34	9	Y	31	176	1			102
03	4900 X	4207	-0-	-693	-0-	1033	1	3152	2	Y	20					122
						22	9									
04	6420 X	5916	-0-	-504	-0-	1237	1	4624	2	Y	50					172
						55	9									
05	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5715	2	90	9	Y	82	174	1			80
06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					80
07	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					80

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					92
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					92
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					92
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	387	2	83	9	N	75	142	1			25
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					25

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	428	1	1570	2	N	88	186	1			91
						97	9									
03	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	465	1	1935	2	N	93					184
						102	9									
04	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	457	1	1857	2	N	84	184	1			84
						92	9									
05	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	492	1	1881	2	N	92					176
						101	9									
06	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	490	1	1899	2	N	66	187	1			55
						73	9									
*07	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	468	1	1915	2	N	90					145
						99	9									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1379	2	22	9	N	20					93
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1386	2	26	9	N	24					117
04	1560 N	1439	-0-	-121	-0-	1430	2	9	9	N	8					125
05	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1509	2	24	9	N	22					147
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1613	2	77	9	N	70	187	1			30
*07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	N	15					45

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

02	1204 N	928	-0-	-276	-0-	904	2	24	9	N	22					62
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	N	22					84
04	1230 N	749	-0-	-481	-0-	719	2	30	9	N	27					111
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1055	2	45	9	N	41					152
06	1170 N	859	-0-	-311	-0-	819	2	40	9	N	36					188
*07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	930	2	19	9	N	17	182	1			23

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	113	1	413	2	N	17					79
						19	9									
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	266	1	1110	2	N	29					108
						32	9									
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	242	1	984	2	N	31					139
						34	9									
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	240	1	918	2	N	10					149
						11	9									
06	1110 N	995	-0-	-115	-0-	202	1	784	2	N	8					157
						9	9									
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	205	1	840	2	N	3					160
						3	9									

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2249	3	43	9	Y	39	35	1			40
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1777	3	32	9	Y	29	37	1			32
04	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	1448	3	12	9	Y	11	22	1			21
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2085	3	12	9	Y	11	17	1			15
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-	15	1			-0-
07	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10528	X	7333	-0-	-3195	-0-	7230	3	103	9	Y	94	97	1			106
03	11656	X	5335	-0-	-6321	-0-	5277	3	58	9	Y	53	87	1			72
04	11280	X	7936	-0-	-3344	-0-	7804	3	132	9	Y	120	100	1			92
05	8184	X	8074	-0-	-110	-0-	7967	3	107	9	Y	97	102	1			87
06	7920	X	7700	-0-	-220	-0-	7603	3	97	9	Y	88	95	1			80
07	8215	X	7990	-0-	-225	-0-	7874	3	116	9	Y	105	120	1			65

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

02	1372	N	1345	-0-	-27	-0-	324	1	936	2	Y	77	145	1			32
							85	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	373	1	989	2	Y	80					112
							88	9									
04	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	433	1	1127	2	Y	177	188	1			101
							195	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	418	1	1203	2	Y	84					185
							92	9									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	425	1	1244	2	Y	64	189	1			60
							70	9									
*07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	449	1	1280	2	Y	78					138
							86	9									

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

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

02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	353	1	1775	3	Y	30	33	1			12
							33	9									
03	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	379	1	1376	3	Y	25					37
							28	9									
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	345	1	1586	3	Y	21	29	1			29
							23	9									
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	413	1	1589	3	Y	24	32	1			21
							26	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	388	1	1521	3	Y	21					42
							23	9									
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	357	1	1683	3	Y	33	61	1			14
							36	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

02	952	N	622	-0-	-330	-0-	102	1	510	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
03	1023	N	640	-0-	-383	-0-	137	1	493	3	Y	9					11
							10	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	155	1	712	3	Y	10	11	1			10
							11	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	130	1	498	3	Y	7	12	1			5
							8	9									
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	89	1	347	3	Y	5					10
							6	9									
07	744	N	337	-0-	-407	-0-	58	1	273	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1563	1	7863	3	N	136	139	1			61
							150	9									
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1718	1	6234	3	N	116					177
							128	9									
04	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	1662	1	7632	3	N	104	130	1			151
							114	9									
05	8866	X	8300	-0-	-566	-0-	1691	1	6503	3	N	96	141	1			106
							106	9									
06	8580	X	8395	-0-	-185	-0-	1685	1	6610	3	N	91					197
							100	9									
*07	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	1819	1	8579	3	N	167	288	1			76
							184	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

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	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

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

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	145	1	604	2	N	2					43
							2	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	164	1	599	2	N	3					46
							3	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	136	1	572	2	N	2	13	1			35
							2	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	158	1	582	2	N	2					37
							2	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	147	1	545	2	N	2					39
							2	9									
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	158	1	564	2	N	3					42
							3	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

02	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	274	1	789	2	N	-0-	25	1			-0-
03	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	321	1	850	2	N	-0-					-0-
04	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	315	1	819	2	N	-0-					-0-
05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	341	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	316	1	926	2	N	-0-					-0-
07	868 X	583	-0-	-285	-0-	151	1	432	2	N	-0-					-0-

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

02	1288 N	927	-0-	-361	-0-	874	3	53	9	N	48	54	1			61
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	757	3	50	9	N	45	57	1			49
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1167	3	77	9	N	70	61	1			58
05	1023 N	999	-0-	-24	-0-	926	3	73	9	N	66	66	1			58
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	996	3	88	9	N	80	73	1			65
07	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1137	3	54	9	N	49	72	1			42

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

02	84 X	82	-0-	-2	-0-	21	1	61	2	N	-0-					-0-
03	93 X	67	-0-	-26	-0-	18	1	49	2	N	-0-					-0-
04	90 X	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	62 X	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	60 X	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
07	62 X	57	-0-	-5	-0-	15	1	42	2	N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

02	224 N	141	-0-	-83	-0-	27	1	114	2	N	-0-					114
03	341 N	209	-0-	-132	-0-	44	1	162	2	N	3					117
						3	9									
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	156	1	653	2	N	11	9	1			119
						12	9									
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	21	1	78	2	N	-0-					119
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	16	1	60	2	N	-0-					119
07	682 N	138	-0-	-544	-0-	29	1	102	2	N	6					125
						7	9									

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

02	2380 X	2363	-0-	-17	-0-	446	1	1867	2	N	45	176	1			64
						50	9									
03	2635 X	2400	-0-	-235	-0-	513	1	1874	2	N	12					76
						13	9									
04	2310 N	2231	-0-	-79	-0-	426	1	1782	2	N	21	44	1			53
						23	9									
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	473	1	1746	2	N	51					104
						56	9									
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	432	1	1600	2	N	74					178
						81	9									
*07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	437	1	1556	2	N	11					189
						12	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					90
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					90
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					90
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					90
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					90
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	417	3	2	9	N	2					92
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					93
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					93
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					93
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	N	2					95
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					95
07	682	N	248	-0-	-434	-0-	248	3			N	-0-					95

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	121	1	505	2	N	69	190	1			67
							76	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	146	1	535	2	N	44					111
							48	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	137	1	574	2	N	146	190	1			67
							161	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	148	1	547	2	N	49					116
							54	9									
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	109	1	405	2	N	30					146
							33	9									
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	143	1	508	2	N	40					186
							44	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	144	1	604	2	N	24					172
							26	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	185	1	677	2	N	28					200
							31	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	176	1	734	2	N	18	188	1			30
							20	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	172	1	635	2	N	10					40
							11	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	161	1	598	2	N	10					50
							11	9									
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	174	1	619	2	N	13					63
							14	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	205	1	857	2	N	6					155
							7	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	237	1	867	2	N	9					164
							10	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	162	1	678	2	N	13	16	1			161
							14	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	219	1	807	2	N	4					165
							4	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	230	1	852	2	N	9					174
							10	9									
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	170	1	604	2	N	14					188
							15	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	N	-0-					45
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	2	N	-0-					45
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	22	1	89	2	N	-0-					45
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	N	-0-					45
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	2					47
							2	9									
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	2	N	-0-					47

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	290	1	838	2	N	64	186	1			17
							70	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	345	1	915	2	N	52					69
							57	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	314	1	819	2	N	51					120
							56	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	308	1	887	2	N	42					162
							46	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	282	1	827	2	N	7					169
							8	9									
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	305	1	869	2	N	95	182	1			82
							105	9									

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	92	1	387	2	N	2					127
							2	9									
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	60	1	219	2	N	5					132
							6	9									
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	95	1	396	2	N	2	5	1			129
							2	9									
05	434	X	221	-0-	-213	-0-	47	1	172	2	N	2					131
							2	9									
06	420	X	408	-0-	-12	-0-	87	1	320	2	N	1					132
							1	9									
07	434	X	412	-0-	-22	-0-	89	1	317	2	N	5					137
							6	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
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

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	730	1	2104	2	N	7					159
							8	9									
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	733	1	1943	2	N	23					182
							25	9									
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	663	1	1725	2	N	73	178	1			77
							80	9									
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	647	1	1864	2	N	206	176	1			107
							227	9									
06	2250	X	1593	-0-	-657	-0-	401	1	1175	2	N	15					122
							17	9									
07	2325	X	2057	-0-	-268	-0-	526	1	1499	2	N	29					151
							32	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	134	1	490	2	N	2					99
							2	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	152	1	634	2	N	13					112
							14	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	182	1	741	2	N	-0-					112
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	173	1	664	2	N	-0-					112
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	158	1	610	2	N	8					120
							9	9									
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	221	1	903	2	N	4					124
							4	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	675	1	2474	2	N	36	177	1			41
							40	9									
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	666	1	2772	2	N	31					72
							34	9									
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	645	1	2621	2	N	25					97
							28	9									
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	705	1	2696	2	N	40					137
							44	9									
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	653	1	2526	2	N	24					161
							26	9									
*07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	692	1	2833	2	N	21					182
							23	9									

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	475	1	161	2	N	-0-					18
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	506	1	90	2	N	-0-					18
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	456	1	87	2	N	-0-					18
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	994	1	531	2	N	-0-					18
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	641	1	84	2	N	-0-					18
*07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	969	1	531	2	N	-0-					18

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	683	1	2860	2	N	26					190
						29	9									
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	664	1	2427	2	N	63	181	1			72
						69	9									
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	672	1	2811	2	N	25	50	1			47
						28	9									
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	761	1	2809	2	N	16					63
						18	9									
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	703	1	2601	2	N	14					77
						15	9									
*07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	761	1	2709	2	N	21					98
						23	9									

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	155	1	647	2	N	2					120
						2	9									
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	221	1	806	2	N	4					124
						4	9									
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	202	1	847	2	N	4	16	1			112
						4	9									
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	235	1	866	2	N	4					116
						4	9									
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	212	1	784	2	N	3					119
						3	9									
*07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	239	1	848	2	N	4					123
						4	9									

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1574	2	9	9	N	8					33
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2180	2	19	9	N	17					50
04	2190	X	1238	-0-	-952	-0-	1221	2	17	9	N	15					65
05	2263	X	1921	-0-	-342	-0-	1899	2	22	9	N	20					85
06	2190	X	1109	-0-	-1081	-0-	1021	2	88	9	N	80					165
07	2201	X	1437	-0-	-764	-0-	1412	2	25	9	N	23					188

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	343	1	990	2	N	3					97
							3	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	409	1	1083	2	N	12					109
							13	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	400	1	1040	2	N	3					112
							3	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	407	1	1172	2	N	-0-					112
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	372	1	1088	2	N	128					240
							141	9									
*07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	414	1	1181	2	N	-0-	178	1	1	6	61

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	98	1	33	2	N	-0-					49
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	116	1	21	2	N	-0-					49
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	59	1	11	2	N	-0-					49
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	11	1	6	2	N	-0-					49
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	5	1	3	2	N	-0-					49

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
02	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	503	1	1079	3	N	38					169
							42	9									
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	556	1	1556	3	N	31					200
							34	9									
*04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	538	1	1574	3	N	29					229
							32	9									
*05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	556	1	1018	3	N	-0-	178	1			51
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	538	1	1466	3	N	28					79
							31	9									
*07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	556	1	1776	3	N	26					105
							29	9									

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	137	-0-	-59	-0-	35	1	100	2	N	2					97
							2	9									
03	130	X	130	-0-	-0-	-0-	35	1	92	2	N	3					100
							3	9									
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	36	1	93	2	N	76	156	1			20
							84	9									
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	110	1	318	2	N	3					23
							3	9									
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	55	1	160	2	N	-0-					23
07	186	X	131	-0-	-55	-0-	33	1	94	2	N	4					27
							4	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	4407	-0-	-1053	-0-	4352	2	55	9	N	50					125
03	6169	X	5657	-0-	-512	-0-	5606	2	51	9	N	46					171
04	5970	X	5435	-0-	-535	-0-	5399	2	36	9	N	33	176	1			28
05	6169	X	5195	-0-	-974	-0-	5111	2	84	9	N	76					104
06	5790	X	5567	-0-	-223	-0-	5481	2	86	9	N	78					182
07	5642	X	5530	-0-	-112	-0-	5495	2	35	9	N	32	175	1			39

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	536	1	1962	2	N	20					165
							22	9									
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	548	1	2281	2	N	38	171	1			32
							42	9									
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	494	1	2007	2	N	22					54
							24	9									
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	500	1	1913	2	N	25					79
							28	9									
06	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	431	1	1670	2	N	21					100
							23	9									
*07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	462	1	1890	2	N	14					114
							15	9									

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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					53
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					53
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					53
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	3	33	9	N	30					83
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					83
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					83

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	162	1	55	2	N	-0-					17
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	162	1	29	2	N	-0-					17
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	186	1	35	2	N	-0-					17
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	113	1	60	2	N	-0-					17
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	337	1	184	2	N	-0-					17

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	113	1	414	2	N	19					116
							21	9									
03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	120	1	500	2	N	9					125
							10	9									
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	120	1	489	2	N	21					146
							23	9									
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	107	1	411	2	N	18					164
							20	9									
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	119	1	460	2	N	60	174	1			50
							66	9									
07	527	X	482	-0-	-45	-0-	93	1	380	2	N	8					58
							9	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

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

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	168	1	793	3	N	3					55
							3	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	211	1	1012	3	N	5					60
							6	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	203	1	775	3	N	2					62
							2	9									
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	174	1	609	3	N	-0-					62
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	227	1	961	3	N	-0-					62
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	168	1	693	3	N	-0-					62

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
02	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1283	1	434	2	N	-0-					153
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1450	1	259	2	N	-0-					153
04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1461	1	278	2	N	1					154
							1	9									
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1116	1	596	2	N	-0-					154
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1452	1	192	2	N	-0-					154
*07	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	903	1	495	2	N	4					158
							4	9									

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	15	1			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	503	1	632	2	N	25	172	1			18
							28	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	556	1	699	2	N	10					28
							11	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	538	1	763	2	N	20					48
							22	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	556	1	763	2	N	42					90
							46	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	497	1	755	2	N	27					117
							30	9									
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	536	1	825	2	N	27					144
							30	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	7901	2	206	9	N	187	185	1			119
03	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8579	2	228	9	N	207	184	1			142
04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	7996	2	212	9	N	193	178	1			157
05	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8201	2	229	9	N	208	184	1			181
06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	7828	2	211	9	N	192	189	1			184
*07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7730	2	206	9	N	187	184	1			187

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

02	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2568	2	200	9	N	182	182	1			-0-
03	3100	N	4431	-0-	1331	1331	1	1	4430	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2898	-0-	-102	1229	2708	2	190	9	N	173	173	1			-0-
05	1229	N	-0-	-0-	-1229	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	X	1624	-0-	-206	-0-	1	1	1623	2	N	-0-					-0-
*07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	1	1	2812	2	N	-0-					-0-

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

02	2044	X	1673	-0-	-371	-0-	1661	2	12	9	N	11					126
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2185	2	72	9	N	65					191
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2134	2	65	9	N	59	177	1			73
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2087	2	50	9	N	45					118
06	2190	X	1866	-0-	-324	-0-	1820	2	46	9	N	42					160
07	2263	X	2110	-0-	-153	-0-	2093	2	17	9	N	15					175

SALVADOR OIL, LLC 744509
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

02	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					76
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					76
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					76
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	847	1	5414	3	N	131	168	1			152
							144	9									
03	6665	X	5996	-0-	-669	-0-	931	1	4931	3	N	122	163	1			111
							134	9									
04	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	910	1	5774	3	N	152	160	1			103
							167	9									
05	6479	X	5278	-0-	-1201	-0-	927	1	4271	3	N	73					176
							80	9									
06	6450	X	2410	-0-	-4040	-0-	823	1	1546	3	N	37	148	1			65
							41	9									
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					65

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	49	1	314	3	N	6	11	1			10
						7	9									
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	61	1	324	3	N	10	12	1			8
						11	9									
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	318	3	N	8	10	1			6
						9	9									
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	65	1	298	3	N	8					14
						9	9									
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	137	1	256	3	N	26	28	1			12
						29	9									
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					12

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

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

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

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-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

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

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

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-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

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

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, M. E. WELL #: 21 RRCID -> 045119 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930

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

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) //CONT.// 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

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

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-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-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1	N	-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	1	N	-0-			-0-
04	960 N	100	-0-	-860	-0-	100	1	N	-0-			-0-
05	1147 N	325	-0-	-822	-0-	325	1	N	-0-			-0-
06	510 N	378	-0-	-132	-0-	378	1	N	-0-			-0-
*07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	1	N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) //CONT.// 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 156615 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 4532 - 4536

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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	1			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	1			N	-0-					-0-
04	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	1			N	-0-					-0-
05	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	1			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	1			N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

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

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

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	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

02	0	#	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	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

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-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

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-

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

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-

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

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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) //CONT.// 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. //CONT.// 802302
STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	2903	1	1126	2	N	237	204	1			101
							261	9									
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3005	1	1138	2	N	31	98	1			34
							34	9									
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	2164	1	1214	2	N	238	191	1			81
							262	9									
05	4650	X	4110	-0-	-540	-0-	2803	1	1164	2	N	130	110	1			101
							143	9									
06	4500	X	1922	-0-	-2578	-0-	1039	1	781	2	N	93	17	1			177
							102	9									
07	4650	X	2070	-0-	-2580	-0-	786	1	1188	2	N	87	230	1			34
							96	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	51	1			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	24	1			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	47	1			52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	27	1			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	4	1			76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	45	1			58

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	1969	1	764	2	N	31	25	1			21
							34	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	2545	1	964	2	N	8	24	1			5
							9	9									
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	3565	1	1999	2	N	59	47	1			17
							65	9									
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	3024	1	1256	2	N	22					39
							24	9									
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	2848	1	2139	2	N	291	327	1			3
							320	9									
*07	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	4639	1	7015	2	N	194	197	1			-0-
							213	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	364	1	141	2	N	32					41
							35	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	349	1	132	2	N	5	12	1			34
							6	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	271	1	152	2	N	29	23	1			40
							32	9									
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	373	1	155	2	N	16	14	1			42
							18	9									
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	198	1	149	2	N	10					52
							11	9									
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	111	1	168	2	N	13	22	1			43
							14	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 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
02	924	X	723	-0-	-201	-0-	697	2	26	9	N	24					100
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	770	2	29	9	N	26					126
04	990	N	754	-0-	-236	-0-	726	2	28	9	N	25					151
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	731	2	26	9	N	24					175
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	659	2	69	9	N	63	177	1			61
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	633	2	30	9	N	27					88

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

02	168	N	41	-0-	-127	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					30
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	2	Y	-0-					30
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	2	Y	-0-					30
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	125	2	Y	2					32
							2	9									
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	14	1	77	2	Y	2					34
							2	9									
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	2	Y	-0-					34

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	648	1	3490	2	N	96					347
							106	9									
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	663	1	3706	2	N	106	171	1			282
							117	9									
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	676	1	4033	2	N	101	180	1			203
							111	9									
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	739	1	4166	2	N	115					318
							127	9									
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	702	1	3758	2	N	154	183	1			289
							169	9									
07	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	702	1	3616	2	N	119	178	1			230
							131	9									

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

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-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 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
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	5	1	25	2	N	9					96
							10	9									
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	6	1	34	2	N	8					104
							9	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	36					140
							40	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	N	31					171
							34	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	171	2	N	22					193
							24	9									
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	297	2	N	19					212
							21	9									

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	58	1	311	2	N	-0-					135
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	113	1	632	2	N	-0-					135
04	540	N	254	-0-	-286	-0-	36	1	215	2	N	3					138
							3	9									
05	403	N	61	-0-	-342	-0-	9	1	52	2	N	-0-					138
06	720	N	42	-0-	-678	-0-	7	1	35	2	N	-0-					138
07	248	N	57	-0-	-191	-0-	9	1	48	2	N	-0-					138

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

02	4284	X	4154	-0-	-130	-0-	627	1	3377	2	N	136					288
							150	9									
03	4743	X	4347	-0-	-396	-0-	637	1	3557	2	N	139	183	1			244
							153	9									
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	645	1	3846	2	N	121	189	1			176
							133	9									
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	698	1	3936	2	N	136					312
							150	9									
06	4590	X	4511	-0-	-79	-0-	685	1	3671	2	N	141	187	1			266
							155	9									
07	4774	X	4471	-0-	-303	-0-	704	1	3627	2	N	127	176	1			217
							140	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	31	1			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	606	2	Y	29	136	1			95
							32	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	507	2	Y	46					141
							51	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	54	1	624	2	Y	69					210
							76	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	55	1	731	2	Y	74	159	1			125
							81	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	69	1	781	2	Y	88					213
							97	9									
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	75	1	684	2	Y	77	165	1			125
							85	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	120	1	1636	2	N	39					123
							43	9									
03	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	128	1	1112	2	N	26					149
							29	9									
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	149	1			-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216

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-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

02	784	N	737	-0-	-47	-0-	18	1	678	2	N	37	108	1			87
							41	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	78	1	923	2	N	31					118
							34	9									
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	18	1	771	2	N	155	181	1			92
							171	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	154	1	880	2	N	109	97	1			104
							120	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	11	1	614	2	N	109	134	1			79
							120	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					79

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	75	76	1			124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	63	1	2672	2	N	38					162
						42	9									
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	322	1	1842	2	N	150	187	1			125
						165	9									
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	32	1	1756	2	N	112	140	1			97
						123	9									
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					97

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 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
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	52	1	1919	2	N	70	76	1			119
						77	9									
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	174	1	2059	2	N	56	60	1			115
						62	9									
04	2070 N	1534	-0-	-536	-0-	34	1	1438	2	N	56	83	1			88
						62	9									
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	324	1	1855	2	N	62	84	1			66
						68	9									
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	35	1	1938	2	N	63	85	1			44
						69	9									
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					44

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
02	2268 X	1144	-0-	-1124	-0-	27	1	1006	2	N	101					167
						111	9									
03	2511 X	1196	-0-	-1315	-0-	87	1	1032	2	N	70	122	1			115
						77	9									
04	2430 X	1885	-0-	-545	-0-	41	1	1767	2	N	70	100	1			85
						77	9									
05	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	1092	1	6243	2	N	570	531	1			124
						627	9									
06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	84	1	4620	2	N	388	460	1			52
						427	9									
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					52

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9832 - 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
02	1540 N	45	-0-	-1495	-0-	1	1	41	2	N	3					55
						3	9									
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	4					59
						4	9									
04	540 N	136	-0-	-404	-0-	3	1	131	2	N	2					61
						2	9									
05	3100 N	8106	-0-	5006	5006	1170	1	6692	2	N	222	173	1			110
						244	9									
06	3000 N	7146	-0-	4146	9152	123	1	6789	2	N	213	273	1			50
						234	9									
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	8997					N	NO RPT					50

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
02	8755 R	8755	-0-	-0-	-0-	600	1	8091	2	N	58					270
						64	9									
03	5979 R	5979	-0-	-0-	-0-	617	1	5285	2	N	70	174	1			166
						77	9									
04	9270 #	7547	-0-	-1723	-0-	572	1	6910	2	N	59					225
						65	9									
05	9703 #	9205	-0-	-498	-0-	297	1	8852	2	N	51					276
						56	9									
06	9390 #	9202	-0-	-188	-0-	360	1	8825	2	N	15	179	1			112
						17	9									
07	9703 #	8402	-0-	-1301	-0-	491	1	7881	2	N	27					139
						30	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

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-

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

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-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

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

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

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

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	23					33
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	30	63	1			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	-0-					-0-
06	INJECT	687	-0-	687	2703	349	1	262	2	N	69	63	1			6
						76	9									
07	INJECT	449	-0-	449	3152	162	1	245	2	N	38					44
						42	9									

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	364	1	141	2	Y	29	26	1			15
						32	9									
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	301	1	114	2	Y	74	89	1			-0-
						81	9									
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	1388	1	1043	2	Y	97	88	1			9
						107	9									
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	401	1	607	2	Y	42					51
						46	9									

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
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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) //CONT.// 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	51	1			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	24	1			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	47	1			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	27	1			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	4	1			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	45	1			33

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	30	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	348	-0-	348	348	178	1	134	2	Y	33	30	1			3
						36	9									
07	14B2 EXT	269	-0-	269	617	101	1	153	2	Y	14					17
						15	9									

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 5210

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5541	5541	-0-	-0-	-0-	5539	1	2	9	N	2	3	1			-0-
03	5660	5660	-0-	-0-	-0-	5660	1			N	-0-					-0-
04	5459	5459	-0-	-0-	-0-	5459	1			N	-0-					-0-
05	6957	6957	-0-	-0-	-0-	6957	1			N	-0-					-0-
*06	6957	6957	-0-	-0-	-0-	6957	1			N	-0-					-0-
*07	6339	6339	-0-	-0-	-0-	6339	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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAURBRO (MARGINULINA 5100) 58449 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

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-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	835	725	1	383
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1012	1070	1	325
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	938	1070	1	193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	904	893	1	204
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	936	908	1	232
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			232

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

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

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

02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					84
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					84
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					84
05	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					84
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					84
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					48
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					48
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					48
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					48
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					48
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	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

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

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

02	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	349	1	1518	2	N	18					115
						20	9									
03	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	383	1	2101	2	N	25					140
						28	9									
04	2250 X	1966	-0-	-284	-0-	348	1	1597	2	N	19	2	8			157
						21	9									
05	2325 X	2010	-0-	-315	-0-	347	1	1646	2	N	15					172
						17	9									
06	2430 X	1977	-0-	-453	-0-	378	1	1592	2	N	6	1	8			177
						7	9									
07	2511 X	1668	-0-	-843	-0-	349	1	1249	2	N	64	198	1			43
						70	9									

MAXINE, EAST (MATULA) //CONT.// 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480 X	3807	-0-	-673	-0-	3778	2	29	9	N	26					98
03	5022 X	4203	-0-	-819	-0-	4152	2	51	9	N	46					144
04	4860 X	3936	-0-	-924	-0-	3900	2	36	9	N	33	72	1			105
05	5022 X	4029	-0-	-993	-0-	3987	2	42	9	N	38					143
06	4830 X	4736	-0-	-94	-0-	4694	2	42	9	N	38	90	1			91
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					91

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	170	1	5497	2	Y	23					46
						25	9									
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	161	1	5209	2	Y	23	69	1			-0-
						25	9									
04	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	161	1	5193	2	Y	20					20
						22	9									
05	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	194	1	6274	2	Y	20					40
						22	9									
06	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	187	1	6051	2	Y	16					56
						18	9									
07	4960 X	4228	-0-	-732	-0-	126	1	4084	2	Y	16					72
						18	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	62	1	1986	2	Y	103	38	1			234
						113	9									
03	2325 X	2020	-0-	-305	-0-	55	1	1786	2	Y	163	97	1			300
						179	9									
04	2250 X	1851	-0-	-399	-0-	52	1	1680	2	Y	108	162	1			246
						119	9									
05	2325 X	1461	-0-	-864	-0-	39	1	1259	2	Y	148	202	1			192
						163	9									
06	2250 X	2114	-0-	-136	-0-	58	1	1882	2	Y	158	189	1			161
						174	9									
07	2325 X	1529	-0-	-796	-0-	41	1	1317	2	Y	155	215	1			101
						171	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

02	644 N	566	-0-	-78	-0-	15	1	468	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
03	589 N	533	-0-	-56	-0-	14	1	436	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	16	1	523	2	Y	80	80	1			-0-
						88	9									
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	Y	80	80	1			-0-
						88	9									
*07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	Y	70	70	1			-0-
						77	9									

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

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

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	113	1	3651	2	Y	22					200
						24	9									
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	103	1	3345	2	Y	23	49	1			174
						25	9									
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	99	1	3193	2	Y	20					194
						22	9									
05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	140	1	4520	2	Y	20					214
						22	9									
06	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	124	1	3996	2	Y	16					230
						18	9									
*07	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	122	1	3951	2	Y	16					246
						18	9									

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

02	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	55	1	1781	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
03	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	49	1	1589	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
04	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
05	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	70	1	2249	2	Y	80	80	1			-0-
						88	9									
06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	68	1	2200	2	Y	80	80	1			-0-
						88	9									
*07	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	70	1	2265	2	Y	70	70	1			-0-
						77	9									

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

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-

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 X	382	-0-	-66	-0-	71	1	311	2	N	-0-					174
03	534 X	534	-0-	-0-	-0-	82	1	452	2	N	-0-					174
04	690 X	574	-0-	-116	-0-	102	1	470	2	N	2	2	8			174
						2	9									
05	713 X	685	-0-	-28	-0-	118	1	561	2	N	5					179
						6	9									
06	690 X	384	-0-	-306	-0-	72	1	304	2	N	7					186
						8	9									
07	589 X	538	-0-	-51	-0-	116	1	415	2	N	6	163	1	1	8	28
						7	9									

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

02	2492 X	1353	-0-	-1139	-0-	1344	2	9	9	N	8					111
03	2759 X	1291	-0-	-1468	-0-	1280	2	11	9	N	10					121
04	2670 X	1381	-0-	-1289	-0-	1358	2	23	9	N	21	115	1			27
05	1984 X	1351	-0-	-633	-0-	1338	2	13	9	N	12					39
06	1650 X	1546	-0-	-104	-0-	1534	2	12	9	N	11					50
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					50

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	N	7					69
03	403 X	402	-0-	-1	-0-	389	2	13	9	N	12					81
04	390 X	358	-0-	-32	-0-	351	2	7	9	N	6	7	1			80
05	403 X	301	-0-	-102	-0-	284	2	17	9	N	15					95
*06	454 X	454	-0-	-0-	-0-	431	2	23	9	N	21	90	1			26
07	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					26

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					107
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					107
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1321	-0-	-639	-0-	96	1	1174	2	N	46					332
							51	9									
03	2108	N	1376	-0-	-732	-0-	109	1	1228	2	N	35					367
							39	9									
04	1800	N	1520	-0-	-280	-0-	111	1	1355	2	N	49	186	1			230
							54	9									
05	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	105	1	1247	2	N	65	188	1			107
							72	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	104	1	1219	2	N	95					202
							105	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	548	1	6666	2	N	95	193	1			165
							105	9									
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	604	1	6817	2	N	52					217
							57	9									
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	487	1	5976	2	N	44	172	1			89
							48	9									
05	4929	X	4331	-0-	-598	-0-	332	1	3968	2	N	28					117
							31	9									
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	448	1	5222	2	N	38					155
							42	9									
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					155

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

02	3948	#	3618	-0-	-330	-0-	213	1	3278	3	Y	115	111	1	3	8		102
							127	9										
03	4309	#	3165	-0-	-1144	-0-	211	1	2868	3	Y	78	117	1	6	8		57
							86	9										
04	4170	#	833	-0-	-3337	-0-	82	1	721	3	Y	27						84
							30	9										
05	4309	#	879	-0-	-3430	-0-	89	1	779	3	Y	10						94
							11	9										
06	3870	#	1239	-0-	-2631	-0-	109	1	1097	3	Y	30						124
							33	9										
07	3999	#	823	-0-	-3176	-0-	78	1	725	3	Y	18						142
							20	9										

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	#	579	-0-	-289	-0-	230	1	340	2	N	8					118
							9	9									
03	961	#	878	-0-	-83	-0-	170	1	688	2	N	18					136
							20	9									
04	954	R	954	-0-	-0-	-0-	230	1	700	2	N	22					158
							24	9									
05	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	300	1	903	2	N	12					170
							13	9									
06	840	#	626	-0-	-214	-0-	140	1	455	2	N	28					198
							31	9									
*07	2894	R	2894	-0-	-0-	-0-	170	1	688	2	N	1851	1762	1			289
							2036	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920		3778	-0-	-142	-0-	226	1	3487	3	Y	59	55	1	3	8	51
							65	9									
03	4340		4148	-0-	-192	-0-	281	1	3823	3	Y	40	58	1	5	8	28
							44	9									
04	4200		3866	-0-	-334	-0-	392	1	3455	3	Y	17					45
							19	9									
05	4185	#	3879	-0-	-306	-0-	395	1	3474	3	Y	9	1	8			53
							10	9									
06	4050	#	3924	-0-	-126	-0-	352	1	3550	3	Y	20					73
							22	9									
*07	4252	R	4252	-0-	-0-	-0-	412	1	3819	3	Y	19					92
							21	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	14B2	EXT	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1624 X	941	-0-	-683	-0-	941	3		N	-0-			-0-
03	1798 X	1586	-0-	-212	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
04	1740 X	1182	-0-	-558	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
05	1426 X	1199	-0-	-227	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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	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

02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	195	-0-	195	195	195	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	110	-0-	110	305	110	1		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	122	-0-	122	427	122	1		N	-0-			-0-
05	427 R	-0-	-0-	-427	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 194120 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 17507 PERF.12784 - 12819

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	140	1	11431	2	N	408	535	1			252
						449	9									
03	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	155	1	11397	2	N	427	369	1			310
						470	9									
04	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	150	1	20979	2	N	680	723	1			267
						748	9									
05	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	155	1	14947	2	N	536	536	1			267
						590	9									
06	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	155	1	13503	2	N	515	545	1	12	8	225
						567	9									
*07	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	155	1	11954	2	N	479	539	1	45	8	120
						527	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

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

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	598

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496

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

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

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

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	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

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	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

02	224	N	105	-0-	-119	-0-	42	1	2	2	N	-0-			-0-
							61	5							
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	65	1	9	2	N	-0-			-0-
							81	5							
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	-0-			-0-
							85	5							
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	36	1	40	2	N	-0-			-0-
							79	5							
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	37	1	17	2	N	-0-			-0-
							96	5							
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	31	1	32	2	N	-0-			-0-
							58	5							

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

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	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

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

MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630

02	476 #	308	-0-	-168	-0-	124	1	9	2	N	-0-			-0-
						175	5							
03	527 #	341	-0-	-186	-0-	143	1	19	2	N	-0-			-0-
						179	5							
04	510 #	330	-0-	-180	-0-	130	1	12	2	N	-0-			-0-
						188	5							
05	527 #	326	-0-	-201	-0-	75	1	82	2	N	-0-			-0-
						169	5							
06	330 #	161	-0-	-169	-0-	39	1	16	2	N	-0-			-0-
						106	5							
07	341 #	207	-0-	-134	-0-	52	1	44	2	N	-0-			-0-
						111	5							

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900) //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

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

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

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

02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	312	1	25	2	N	-0-		-0-
						440	5						
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	317	1	44	2	N	-0-		-0-
						394	5						
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	356	1	34	2	N	-0-		-0-
						516	5						
05	868 N	771	-0-	-97	-0-	177	1	195	2	N	-0-		-0-
						399	5						
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	207	1	93	2	N	-0-		-0-
						545	5						
07	930 N	642	-0-	-288	-0-	162	1	161	2	N	-0-		-0-
						319	5						

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

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

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3300) //CONT.// 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

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-

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

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

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-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-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (4050) //CONT.// 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 972 RRCID -> 185214 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5025 - 5027

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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-

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
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-

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

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

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

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

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

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	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-

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					27
03	3100 N	4477	-0-	1377	1377	1	1	4430	2	N	42	42	1			27
						46	9									
04	3000 N	2707	-0-	-293	1084	2707	2			N	-0-					27
05	3100 N	2030	-0-	-1070	14	2030	2			N	-0-					27
06	2670 X	1624	-0-	-1046	-0-	1	1	1623	2	N	-0-					27
*07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	1	1	2812	2	N	-0-					27

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

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

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	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	5237	5237	-0-	-0-	-0-	733	1	4504	2	N	-0-			-0-
03	1736	330	-0-	-1406	-0-	330	2			N	-0-			-0-
04	1680	1603	-0-	-77	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
05	1736	1726	-0-	-10	-0-	47	1	1679	2	N	-0-			-0-
06	1680	1638	-0-	-42	-0-	7	1	1631	2	N	-0-			-0-
07	1736	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCAN WELL #: T 7 RRCID -> 280672 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5232 - 5234

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL 05/02/2016

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
07	0 W	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-

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

02	1021 R	463	-0-	-558	-0-	65	1	398	2	N	-0-					-0-
03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	496 #	479	-0-	-17	-0-	13	1	466	2	N	-0-					-0-
06	510 #	396	-0-	-114	-0-	2	1	394	2	N	-0-					-0-
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

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

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

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

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-

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

02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-				242
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	54	2	124 9	N	113	328	1		27
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	99	2	24 9	N	22				49
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	155	2	77 9	N	70				119
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	370	2	39 9	N	35				154
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				154

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WALLIS ENERGY, INC. 893997
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

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

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

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

MALONE -B- WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

EDWARDS WELL #: RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

02	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	61	1	9939	2	N	3					75
						3	9									
03	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	72	1	10307	2	N	1					76
						1	9									
04	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					76
05	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	65	1	9245	2	N	13					89
						14	9									
06	7410 X	6926	-0-	-484	-0-	51	1	6875	2	N	-0-					89
*07	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	77	1	11152	2	N	1					90
						1	9									

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

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

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

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

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

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

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

02	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	387	1	8290	2	N	-0-			188
03	9362 X	8751	-0-	-611	-0-	430	1	8321	2	N	-0-			188
04	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-			188
05	9362 X	6422	-0-	-2940	-0-	319	1	6103	2	N	-0-			188
06	9060 X	7022	-0-	-2038	-0-	409	1	6613	2	N	-0-			188
*07	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	434	1	9031	2	N	-0-			188

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

02	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	611	1	8262	2	N	50			272
						55	9							
03	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	676	1	7956	2	N	4			276
						4	9							
04	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-			276
05	7440 X	6601	-0-	-839	-0-	503	1	6098	2	N	-0-			276
06	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	650	1	6746	2	N	-0-			276
*07	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	684	1	9329	2	N	-0-			276

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

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
02	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	67	1	10880	2	N	1			51
						1	9							
03	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	75	1	10778	2	N	-0-			51
04	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-			51
05	9145 X	5133	-0-	-4012	-0-	36	1	5097	2	N	-0-			51
06	8850 X	8846	-0-	-4	-0-	998	1	7848	2	N	-0-			51
07	9145 X	9010	-0-	-135	-0-	734	1	8276	2	N	-0-			51

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

02	10724 X	9400	-0-	-1324	B	-0-	1170	1	8230	2	N	-0-		165
03	11780 X	8320	-0-	-3460	B	-0-	1289	1	7031	2	N	-0-		165
04	10350 X	-0-	-0-	-10350	B	-0-					N	-0-		165
05	10416 X	6970	-0-	-3446	B	-0-	963	1	5994	2	N	12		177
							13	9						
06	14022 X	14022	-0-	-0-	B	-0-	1582	1	12440	2	N	-0-		177
07	10416 X	7914	-0-	-2502	B	-0-	644	1	7270	2	N	-0-		177

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			24

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

02	84 N	62	-0-	-22		-0-	62	2		N	-0-			123
03	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	2		N	-0-			123
04	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	2		N	-0-			123
05	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	2		N	-0-			123
*06	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	2		N	-0-			123
07	93 N	68	-0-	-25		-0-	68	2		N	-0-			123

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					145
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					145
04	1020	N	787	-0-	-233	-0-	787	2			N	-0-					145
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					145
06	1080	N	712	-0-	-368	-0-	712	2			N	-0-					145
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					145

MELROSE, E. (PETTUS) 60379 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 111980 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4520 - 4524

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

02	2800	X	2693	-0-	-107	-0-	30	1	2629	2	N	31					170
							34	9									
03	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	30	1	2726	2	N	12	182	1			-0-
							13	9									
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	40	1	3520	2	N	29					29
							32	9									
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	40	1	3921	2	N	70					99
							77	9									
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	40	1	3452	2	N	78					177
							86	9									
*07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	40	1	4019	2	N	54	182	1			49
							59	9									

MEYERSVILLE (MASSIVE III) 60934 434 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 4 RRCID -> 280139 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 8386 - 8634

02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1376	2	11	9	N	10					207
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1541	2	13	9	N	12					219
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	N	14					233
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	2	13	9	N	12	172	1			73
06	1500	#	961	-0-	-539	-0-	951	2	10	9	N	9					82
07	1550	#	526	-0-	-1024	-0-	518	2	8	9	N	7					89

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

MEYERSVILLE,E.(MASSIVE WLCX.1ST) 60935 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ABACO OPERATING, LLC 000894
CHALOUPKA WELL #: 1 RRCID -> 267874 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8532 - 8828

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

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

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	37	-0-	-75	-0-	37	2		N	-0-			1
03	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2		N	-0-			1
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			1
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			1
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			1
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			1

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			57
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2		N	-0-			57

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	1	22
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		-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	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 1		98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
04	DLQ G-10	80	-0-	80	80	8	1	72	2	Y	-0-			137
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-			137
06	DLQ G-10	954	-0-	954	1034	100	1	854	2	Y	-0-			137
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034					Y	NO RPT			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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
04	DLQ G-10	17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-			46
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			46
06	DLQ G-10	193	-0-	193	210	20	1	173	2	Y	-0-			46
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210					Y	NO RPT			46

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
04	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-			28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			28
06	DLQ G-10	241	-0-	241	261	25	1	216	2	Y	-0-			28
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	261					Y	NO RPT			28

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
02	756	N	584	-0-	-172	-0-	42	1	542	2	N	-0-					110
03	620	N	282	-0-	-338	-0-	22	1	260	2	N	-0-					110
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	71	1	807	2	N	21					131
							23	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	45	1	556	2	N	76					207
							84	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	625	2	N	21	178	1			50
							23	9									
07	930	N	653	-0-	-277	-0-	56	1	587	2	N	9					59
							10	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL, WEST (7900) 61828 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
LANGTRY-SHIRLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256871 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3840 - 3844

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	172	1			190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172					362
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	176	1			240
05	14B2 EXT	137	-0-	137	137	16	2	121	9	N	110					350
06	14B2 EXT	447	-0-	447	584	7	2	440	9	N	400	332	1			418
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	584					N	407	506	1			319

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
02	1204 X	1370	-0-	166 B	-64413	1342	2	28	9	N	25					155
03	1519 X	1416	-0-	-103 B	-64413	1408	2	8	9	N	7					162
04	1470 X	2500	-0-	1030 B	-63383	2461	2	39	9	N	35	178	1			19
05	1519 X	1718	-0-	199 B	-63184	1710	2	8	9	N	7					26
06	1470 X	1938	-0-	468 B	-62716	1927	2	11	9	N	10					36
07	2573 X	1244	-0-	-1329 B	-62716	1219	2	25	9	N	23					59

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

02	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	48	1	6089	2	N	133	186	1		54
						146	9								
03	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	43	1	6606	2	N	191	184	1		61
						210	9								
04	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	42	1	6416	2	N	185	183	1		63
						204	9								
05	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	45	1	6484	2	N	357	379	1		41
						393	9								
06	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	44	1	6939	2	N	217	189	1		69
						239	9								
*07	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	45	1	6825	2	N	205	184	1		90
						226	9								

MISSION RIVER 62136 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 212390 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11295 04/05/2015

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (5800) //CONT.// 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

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

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	22	-0-	22	22	22	2	N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	22			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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
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

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	112 N	110	-0-	-2	-0-	10 1	99 2	N	1	1 1				123
						1 9								
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	80 2	N	5					128
						6 9								
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	7 1	73 2	N	1	1 1				128
						1 9								
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	N	2					130
						2 9								
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	9 1	66 2	N	6					136
						7 9								
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT					136

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

02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32 1	314 2	N	4	3 1				143
						4 9								
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	34 1	304 2	N	1					144
						1 9								
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	33 1	329 2	N	5	3 1				146
						6 9								
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	36 1	315 2	N	6					152
						7 9								
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	45 1	311 2	N	-0-					152
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT					152

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144 X	3463	-0-	-681	-0-	3376	2	87	9	N	79	181	1			110
03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5143	2	128	9	N	116					226
04	6090 X	3864	-0-	-2226	-0-	3775	2	89	9	N	81	179	1			128
05	6293 X	4200	-0-	-2093	-0-	4101	2	99	9	N	90					218
06	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	62	175	1			105
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					105

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

02	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	715	1	12715	3	Y	225	300	1			79
						248	9									
03	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	809	1	14487	3	Y	227	155	1			151
						250	9									
04	13950 X	12654	-0-	-1296	-0-	713	1	11736	3	Y	186	149	1			188
						205	9									
05	15686 X	15439	-0-	-247	-0-	881	1	14258	3	Y	273	297	1			164
						300	9									
06	15180 X	14684	-0-	-496	-0-	878	1	13298	3	Y	462	305	1			321
						508	9									
07	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					321

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

02	17724 X	14978	-0-	-2746	-0-	775	1	13852	3	Y	319	281	1			94
						351	9									
03	19623 X	18530	-0-	-1093	-0-	955	1	17193	3	Y	347	416	1			25
						382	9									
04	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	950	1	15731	3	Y	333	306	1			52
						366	9									
05	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	985	1	16046	3	Y	327	303	1			76
						360	9									
06	16050 X	15659	-0-	-391	-0-	945	1	14395	3	Y	290	302	1			64
						319	9									
07	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					64

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

02	12712 X	12258	-0-	-454	-0-	682	1	11436	3	N	127	183	1			114
						140	9									
03	14074 X	13796	-0-	-278	-0-	763	1	12889	3	N	131	183	1			62
						144	9									
04	12210 X	11852	-0-	-358	-0-	710	1	11030	3	N	102					164
						112	9									
05	13423 X	11533	-0-	-1890	-0-	705	1	10770	3	N	53	177	1			40
						58	9									
06	13140 X	9850	-0-	-3290	-0-	643	1	9181	3	N	24					64
						26	9									
07	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					64

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	9697	-0-	-579	-0-	543	1	9108	3	N	42					139
							46	9									
03	11377	X	11341	-0-	-36	-0-	631	1	10665	3	N	41					180
							45	9									
04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	589	1	9158	3	N	100	183	1			97
							110	9									
05	9579	X	7782	-0-	-1797	-0-	476	1	7275	3	N	28					125
							31	9									
06	10380	X	7308	-0-	-3072	-0-	476	1	6797	3	N	32					157
							35	9									
07	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					157

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 1 RRCID -> 280228 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8406 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - P/A 11/14/16														

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

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

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

02	DLQ G-10	1710	-0-	1710	1710	304	1	1381	3	Y	23					144
						25	9									
03	DLQ G-10	1880	-0-	1880	3590	354	1	1451	3	Y	68					212
						75	9									
04	DLQ G-10	1629	-0-	1629	5219	292	1	1294	3	Y	39	182	1			69
						43	9									
05	DLQ G-10	1620	-0-	1620	6839	287	1	1316	3	Y	15					84
						17	9									
06	2900 N	1579	-0-	-1321	5518	286	1	1276	3	Y	15					99
						17	9									
*07	3100 N	2123	-0-	-977	4541	407	1	1701	3	Y	14					113
						15	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	250	1	2440	2	Y	55	22	1			150
						61	9									
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	336	1	3021	2	Y	23	110	1			63
						25	9									
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	407	1	4018	2	Y	26	23	1			66
						29	9									
05	3100 N	3497	-0-	397	397	343	1	3007	2	Y	134					200
						147	9									
06	2400 X	1186	-0-	-1214	-0-	145	1	1010	2	Y	28	99	1			129
						31	9									
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					129

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

02	5488 X	4969	-0-	-519	-0-	456	1	4449	2	N	58	35	1			137
						64	9									
03	6076 X	5403	-0-	-673	-0-	540	1	4860	2	N	3					140
						3	9									
04	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	551	1	5441	2	N	41	36	1			145
						45	9									
05	5797 X	5075	-0-	-722	-0-	519	1	4554	2	N	2					147
						2	9									
06	5610 X	5051	-0-	-559	-0-	622	1	4348	2	N	74					221
						81	9									
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					221

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1542	-0-	-110	-0-	142	1	1381	2	N	17	13	1			138
							19	9									
03	1829	X	1761	-0-	-68	-0-	175	1	1576	2	N	9					147
							10	9									
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	154	1	1516	2	N	23	14	1			156
							25	9									
05	1736	X	1608	-0-	-128	-0-	164	1	1438	2	N	5					161
							6	9									
06	1710	X	1543	-0-	-167	-0-	192	1	1344	2	N	6					167
							7	9									
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					167

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334

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-

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

02	57064	X	50254	-0-	-6810	-0-	49544	2	710	9	N	645	714	1			178
03	62806	X	50868	-0-	-11938	-0-	50153	2	715	9	N	650	714	1			114
04	60360	X	46324	-0-	-14036	-0-	45654	2	670	9	N	609	361	1			362
05	62155	X	35914	-0-	-26241	-0-	35489	2	425	9	N	386	533	1			215
06	55740	X	41518	-0-	-14222	-0-	41041	2	477	9	N	434	525	1			124
07	55645	X	33740	-0-	-21905	-0-	33206	2	534	9	N	485	354	1			255

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

02	5292	X	5078	-0-	-214	-0-	672	1	4406	2	N	-0-					183
03	5859	X	5610	-0-	-249	-0-	744	1	4866	2	N	-0-					183
04	5640	X	5175	-0-	-465	-0-	710	1	4465	2	N	-0-					183
05	5828	X	5048	-0-	-780	-0-	715	1	4333	2	N	-0-					183
06	5640	X	5285	-0-	-355	-0-	669	1	4616	2	N	-0-					183
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					183

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792 X	88	-0-	-1704	-0-	79	2	9	9	N	8					123
03	1736 X	1443	-0-	-293	-0-	1429	2	14	9	N	13					136
04	1440 X	1280	-0-	-160	-0-	1271	2	9	9	N	8					144
05	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1488	2	8	9	N	7					151
06	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1596	2	13	9	N	12					163
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					163

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

02	1064 X	594	-0-	-470	-0-	583	2	11	9	N	10					367
03	1178 X	663	-0-	-515	-0-	649	2	14	9	N	13					380
04	6150 X	2786	-0-	-3364	-0-	2775	2	11	9	N	10					390
05	6355 X	4615	-0-	-1740	-0-	4609	2	6	9	N	5					395
06	6150 X	3834	-0-	-2316	-0-	3825	2	9	9	N	8					403
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					403

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					15
03	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					15
04	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					15
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2016 - P/A 11/04/16

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

02	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	502	1	8680	3	Y	166	146	1			92
						183	9									
03	9362 X	8475	-0-	-887	-0-	453	1	7877	3	Y	132	158	1			66
						145	9									
04	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	516	1	8266	3	Y	146	134	1			78
						161	9									
05	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	537	1	8462	3	Y	143	133	1			88
						157	9									
06	10020 X	8857	-0-	-1163	-0-	554	1	8152	3	Y	137	142	1			83
						151	9									
07	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					83

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	169	1	2656	3	Y	50	67	1			18
						55	9									
03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	160	1	2537	3	Y	40	29	1			29
						44	9									
04	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	172	1	2512	3	Y	49	35	1			43
						54	9									
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	212	1	3046	3	Y	63	68	1			38
						69	9									
06	3210 X	2714	-0-	-496	-0-	182	1	2438	3	Y	85	60	1			63
						94	9									
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					63

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

02	8428 X	8278	-0-	-150	-0-	450	1	7677	3	Y	137	121	1			55
						151	9									
03	9331 X	8798	-0-	-533	-0-	476	1	8181	3	Y	128	154	1			29
						141	9									
04	8460 X	7827	-0-	-633	-0-	458	1	7237	3	Y	120	110	1			39
						132	9									
05	9951 X	7564	-0-	-2387	-0-	450	1	6992	3	Y	111	103	1			47
						122	9									
06	9630 X	6833	-0-	-2797	-0-	433	1	6291	3	Y	99	103	1			43
						109	9									
07	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					43

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

02	1708 X	1399	-0-	-309	-0-	252	1	1147	3	N	-0-					57
03	1829 X	1667	-0-	-162	-0-	327	1	1340	3	N	-0-					57
04	1770 X	1491	-0-	-279	-0-	275	1	1216	3	N	-0-					57
05	1674 X	1619	-0-	-55	-0-	290	1	1329	3	N	-0-					57
06	1620 X	1615	-0-	-5	-0-	296	1	1319	3	N	-0-					57
*07	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	403	1	1686	3	N	-0-					57

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	672	1	3055	3	N	28					93
							31	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	749	1	3068	3	N	49					142
							54	9									
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	811	1	3589	3	N	46	165	1			23
							51	9									
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	914	1	4188	3	N	60					83
							66	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	874	1	3898	3	N	55					138
							61	9									
07	4588	X	2723	-0-	-1865	-0-	516	1	2159	3	N	44					182
							48	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

02	4396	X	3098	-0-	-1298	-0-	550	1	2501	3	N	43	186	1			100
							47	9									
03	4867	X	4082	-0-	-785	-0-	789	1	3232	3	N	55					155
							61	9									
04	4710	X	3652	-0-	-1058	-0-	662	1	2928	3	N	56	156	1			55
							62	9									
05	4619	X	3914	-0-	-705	-0-	690	1	3161	3	N	57					112
							63	9									
06	4470	X	4032	-0-	-438	-0-	728	1	3248	3	N	51					163
							56	9									
*07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	929	1	3885	3	N	58	176	1			45
							64	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

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

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

02	140	N	127	-0-	-13	-0-	12	1	114	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	495	1	4829	2	Y	58	45	1			163
							64	9									
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	487	1	4380	2	Y	23					186
							25	9									
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	435	1	4296	2	Y	69	46	1			209
							76	9									
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	501	1	4401	2	Y	20	188	1			41
							22	9									
06	4530	X	3457	-0-	-1073	-0-	432	1	3019	2	Y	5					46
							6	9									
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					46

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	2066	-0-	-6	-0-	190	1	1850	2	N	24	17	1			112
							26	9									
03	2170	X	1916	-0-	-254	-0-	191	1	1721	2	N	4					116
							4	9									
04	2100	X	1977	-0-	-123	-0-	180	1	1775	2	N	20	18	1			118
							22	9									
05	2170	X	1961	-0-	-209	-0-	199	1	1750	2	N	11					129
							12	9									
06	2220	X	1856	-0-	-364	-0-	230	1	1606	2	N	18					147
							20	9									
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					147

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	748	-0-	-372	-0-	69	1	670	2	N	8	8	1			163
							9	9									
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	124	1	1117	2	N	-0-					163
04	1200	X	866	-0-	-334	-0-	79	1	778	2	N	8	8	1			163
							9	9									
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	128	1	1120	2	N	-0-					163
06	1200	X	618	-0-	-582	-0-	77	1	541	2	N	-0-					163
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					163

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	670	-0-	-2	-0-	62	1	601	2	N	6	6	1			64
							7	9									
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	72	1	651	2	N	-0-					64
04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	64	1	634	2	N	6	6	1			64
							7	9									
05	713	X	702	-0-	-11	-0-	72	1	630	2	N	-0-					64
06	720	X	649	-0-	-71	-0-	81	1	568	2	N	-0-					64
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					64

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	65	-0-	-271	-0-	65	2			N	-0-					79
03	403	X	206	-0-	-197	-0-	198	2	8	9	N	7					86
04	390	X	64	-0-	-326	-0-	62	2	2	9	N	2					88
05	403	X	132	-0-	-271	-0-	118	2	14	9	N	13					101
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					102
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					102

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	317	-0-	-47	-0-	29	1	285	2	N	3	3	1			95
							3	9									
03	372	X	238	-0-	-134	-0-	24	1	214	2	N	-0-					95
04	360	X	195	-0-	-165	-0-	18	1	174	2	N	3	3	1			95
							3	9									
05	310	X	258	-0-	-52	-0-	26	1	232	2	N	-0-					95
06	330	X	225	-0-	-105	-0-	28	1	197	2	N	-0-					95
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					95

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

02	252	X	87	-0-	-165	-0-	87	2			N	-0-					207
03	279	X	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					207
04	240	X	149	-0-	-91	-0-	1	1	148	2	N	-0-					207
05	248	X	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					207
06	180	X	78	-0-	-102	-0-	28	2	50	9	N	45					252
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					252

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	2100	N	1137	-0-	-963	-0-	101	1	982	2	Y	49	16	1			115
							54	9									
03	1767	N	939	-0-	-828	-0-	92	1	832	2	Y	14	80	1			49
							15	9									
04	1290	N	978	-0-	-312	-0-	88	1	869	2	Y	19	16	1			52
							21	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	89	1	779	2	Y	70					122
							77	9									
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	104	1	728	2	Y	37	88	1			71
							41	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					71

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

02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					152
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					152
04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					152
05	610	R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					152
06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					152
07	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					152

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
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

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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25 2	Y	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	15	1	36 2	Y	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	40	1	62 2	Y	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10 2	Y	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51 2	Y	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

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

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

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

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
ANDERSON A WELL #: 2R RRCID -> 282194 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10247 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44374	X	2877	-0-	-41497	-0-	2778	2	99	9	N	90	90	2			-0-
03	125054	X	111824	-0-	-13230	-0-	108402	2	3422	9	N	3111	2956	2			155
04	DELQ	PR	95772	-0-	95772	95772	92961	2	2811	9	N	2555	2443	2			267
05	201646	X	105874	-0-	-95772	-0-	102618	2	3256	9	N	2960	2943	2			284
*06	121020	X	99933	-0-	-21087	-0-	96835	2	3098	9	N	2816	2786	2			314
*07	93556	X	93556	-0-	-0-	-0-	90732	2	2824	9	N	2567	2592	2			289

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

02	504	X	307	-0-	-197	-0-	63	1	244	9	N	222	174	1			88
03	558	X	301	-0-	-257	-0-	46	1	255	9	N	232	172	1			148
04	480	X	323	-0-	-157	-0-	67	1	256	9	N	233	164	1			217
05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	81	1	321	9	N	292	178	1			331
06	330	X	163	-0-	-167	-0-	28	1	135	9	N	123	167	1			287
*07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	91	1	381	9	N	346	531	1			102

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

02	2296	X	2076	-0-	-220	-0-	392	1	1629	2	N	50	169	1			116
							55	9									
03	2542	X	2296	-0-	-246	-0-	434	1	1805	2	N	52					168
							57	9									
04	2460	X	2229	-0-	-231	-0-	420	1	1763	2	N	42					210
							46	9									
05	2294	X	2268	-0-	-26	-0-	434	1	1801	2	N	30					240
							33	9									
06	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	420	1	1632	2	N	29					269
							32	9									
07	2294	X	2143	-0-	-151	-0-	434	1	1672	2	N	34	179	1			124
							37	9									

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520

02	142722	X	142722	-0-	-0-	-0-	75	1	136158	2	N	5899	5864	2			436
							6489	9									
03	157613	X	157613	-0-	-0-	-0-	86	1	150323	2	N	6549	6652	2			333
							7204	9									
04	150825	X	150825	-0-	-0-	-0-	82	1	144027	2	N	6105	6137	2			301
							6716	9									
05	153647	X	153647	-0-	-0-	-0-	79	1	147013	2	N	5959	5887	2			373
							6555	9									
*06	145656	X	145656	-0-	-0-	-0-	97	1	139513	2	N	5496	5556	2			313
							6046	9									
*07	152584	X	152584	-0-	-0-	-0-	106	1	146408	2	N	5518	5553	2			278
							6070	9									

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MONT GAS UNIT NO. 1 WELL #: RRCID -> 203645 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.10926 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014														

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

02	78476	X	78476	-0-	-0-	-0-	280	1	75091	2	N	2823	2949	1			268
							3105	9									
03	91296	X	91296	-0-	-0-	-0-	310	1	87517	2	N	3154	3149	1			273
							3469	9									
04	87815	X	87815	-0-	-0-	-0-	300	1	83998	2	N	3197	3239	1			231
							3517	9									
05	84179	X	84179	-0-	-0-	-0-	310	1	80614	2	N	2959	2733	1			457
							3255	9									
06	78830	X	78830	-0-	-0-	-0-	300	1	75528	2	N	2729	2778	1			408
							3002	9									
*07	85066	X	85066	-0-	-0-	-0-	310	1	81481	2	N	2977	2947	1			438
							3275	9									

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

02	12012	X	9651	-0-	-2361	-0-	9420	2	231	9	N	210	185	1			218
03	13144	X	10745	-0-	-2399	-0-	10466	2	279	9	N	254	180	1			292
04	12720	X	10652	-0-	-2068	-0-	10399	2	253	9	N	230	352	1			170
05	12710	X	10929	-0-	-1781	-0-	10689	2	240	9	N	218					388
06	10500	X	10443	-0-	-57	-0-	10225	2	218	9	N	198	183	1			403
07	11005	X	10642	-0-	-363	-0-	10421	2	221	9	N	201	369	1			235

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

02	924	N	736	-0-	-188	-0-	160	1	555	2	N	19					119
							21	9									
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	190	1	555	2	N	16					135
							18	9									
04	840	N	550	-0-	-290	-0-	130	1	410	2	N	9					144
							10	9									
05	806	N	669	-0-	-137	-0-	180	1	472	2	N	15					159
							17	9									
06	750	N	421	-0-	-329	-0-	110	1	302	2	N	8					167
							9	9									
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	210	1	471	2	N	7					174
							8	9									

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

02	11620	X	10264	-0-	-1356	-0-	10027	2	237	9	N	215	183	1			150
03	12865	X	10801	-0-	-2064	-0-	10582	2	219	9	N	199	184	1			165
04	11940	X	10169	-0-	-1771	-0-	9952	2	217	9	N	197	179	1			183
05	12183	X	10277	-0-	-1906	-0-	10028	2	249	9	N	226	182	1			227
06	11580	X	9286	-0-	-2294	-0-	9114	2	172	9	N	156	195	1			188
07	11377	X	9625	-0-	-1752	-0-	9409	2	216	9	N	196	189	1			195

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WADI PETROLEUM, INC. 889600
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	280	1	12133	2	N	26	183	1			319
							29	9									
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	23	1	7494	2	N	-0-					319
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			135
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	13380	X	10565	-0-	-2815	-0-	230	1	10271	2	N	58					193
							64	9									
*07	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	400	1	16221	2	N	47					240
							52	9									

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			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	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

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

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

02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	40	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	40	1	2776	2	N	-0-					-0-
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	40	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3038	N	2940	-0-	-98	-0-	40	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	40	1	2698	2	N	-0-					-0-
*07	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	40	1	2959	2	N	-0-					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
04	8336 R	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2		N	-0-			-0-
05	8448 R	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2		N	-0-			-0-
06	8641 R	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2		N	-0-			-0-
07	8618 #	8597	-0-	-21	-0-	8597	2		N	-0-			-0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612

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

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	57	1	22	2	N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

02	4704 X	2699	-0-	-2005	-0-	390	1	2212	2	N	88					283
						97	9									
03	5208 X	1881	-0-	-3327	-0-	271	1	1537	2	N	66	184	1			165
						73	9									
04	4710 X	2576	-0-	-2134	-0-	374	1	2117	2	N	77					242
						85	9									
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	595	1	3373	2	N	102					344
						112	9									
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	460	1	2602	2	N	58	188	1			214
						64	9									
*07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	492	1	2872	2	N	40					254
						44	9									

MORALES, NORTH (WILCOX -H-) 62797 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WM. WELL #: 3 RRCID -> 003495 COMPL. DATE 06/15/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9880 - 9900

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	20	1	1138	2	N	14					161
						15	9									
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	8	1	400	2	N	10	171	1			-0-
						11	9									
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	756	1	11907	3	N	-0-					-0-
03	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	882	1	12505	3	N	-0-					-0-
04	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	774	1	11545	3	N	-0-					-0-
05	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	881	1	12759	3	N	-0-					-0-
06	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	843	1	12288	3	N	-0-					-0-
*07	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	906	1	11163	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	740	1	11653	3	N	46	194	1			50
						51	9									
03	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	774	1	10973	3	N	42					92
						46	9									
04	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	1069	1	15942	3	N	92					184
						101	9									
05	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	990	1	14345	3	N	49	189	1			44
						54	9									
06	13320 X	12543	-0-	-777	-0-	801	1	11674	3	N	62					106
						68	9									
07	17670 X	13663	-0-	-4007	-0-	1021	1	12585	3	N	52	1	8			157
						57	9									

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21541 X	21541	-0-	-0-	-0-	1286	1	20255	3	N	-0-			-0-
03	22655 X	22655	-0-	-0-	-0-	1492	1	21163	3	N	-0-			-0-
04	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	1364	1	20339	3	N	-0-			-0-
05	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	1452	1	21026	3	N	-0-			-0-
06	23070 X	21514	-0-	-1556	-0-	1382	1	20132	3	N	-0-			-0-
07	23839 X	21754	-0-	-2085	-0-	1633	1	20121	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-			-0-
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-			-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

02	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	279	1	4392	3	N	-0-			-0-
03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	305	1	4330	3	N	-0-			-0-
04	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	443	1	6602	3	N	-0-			-0-
05	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	392	1	5684	3	N	-0-			-0-
06	5580 X	5425	-0-	-155	-0-	348	1	5077	3	N	-0-			-0-
07	7285 X	4764	-0-	-2521	-0-	358	1	4406	3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

02	30230 X	30230	-0-	-0-	-0-	1805	1	28425	3	N	-0-			-0-
03	27152 X	27152	-0-	-0-	-0-	1788	1	25364	3	N	-0-			-0-
04	26680 X	26680	-0-	-0-	-0-	1677	1	25003	3	N	-0-			-0-
05	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	1678	1	24312	3	N	-0-			-0-
06	36360 X	35326	-0-	-1034	-0-	2269	1	33057	3	N	-0-			-0-
07	33480 X	15801	-0-	-17679	-0-	1186	1	14615	3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/17

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	230	1	3623	3	N	-0-			-0-
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	231	1	3281	3	N	-0-			-0-
04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	212	1	3156	3	N	-0-			-0-
05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	261	1	3784	3	N	-0-			-0-
06	4170 X	3990	-0-	-180	-0-	256	1	3734	3	N	-0-			-0-
*07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	360	1	4440	3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	422	1	6638	3	N	-0-					-0-
03	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	488	1	6924	3	N	-0-					-0-
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	228	1	3399	3	N	-0-					-0-
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	492	1	7122	3	N	-0-					-0-
06	7710 X	7526	-0-	-184	-0-	483	1	7043	3	N	-0-					-0-
07	7812 X	3512	-0-	-4300	-0-	264	1	3248	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

02	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	259	1	4075	3	N	-0-					-0-
03	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	223	1	3165	3	N	-0-					-0-
04	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	1242	3	N	-0-					-0-
05	371 X	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	-0-					-0-
06	4680 X	517	-0-	-4163	-0-	33	1	484	3	N	-0-					-0-
07	4805 X	2475	-0-	-2330	-0-	186	1	2289	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

02	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	549	1	8645	3	N	-0-					-0-
03	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	646	1	9158	3	N	-0-					-0-
04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	580	1	8649	3	N	-0-					-0-
05	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	510	1	7386	3	N	-0-					-0-
06	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	677	1	9865	3	N	-0-					-0-
07	10168 X	9963	-0-	-205	-0-	748	1	9215	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

02	17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	1061	1	16708	3	N	-0-					41
03	20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	1367	1	19389	3	N	-0-					41
04	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	1220	1	18195	3	N	-0-	33	1			8
05	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	1257	1	18205	3	N	5					13
						6	9									
06	20100 X	18139	-0-	-1961	-0-	1164	1	16965	3	N	9					22
						10	9									
07	20770 X	17935	-0-	-2835	-0-	1345	1	16569	3	N	19					41
						21	9									

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

02	DLQ G-10	661	-0-	661	661	39	1	613	3	Y	8					118
						9	9									
03	DLQ G-10	2127	-0-	2127	2788	137	1	1938	3	Y	47					165
						52	9									
04	DLQ G-10	3142	-0-	3142	5930	194	1	2895	3	Y	48					213
						53	9									
05	DLQ G-10	2399	-0-	2399	8329	155	1	2244	3	Y	-0-					213
06	2700 N	1810	-0-	-890	7439	115	1	1682	3	Y	12	185	1			40
						13	9									
*07	9480 X	2041	-0-	-7439	-0-	153	1	1886	3	Y	2					42
						2	9									

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5550	-0-	5550	5550	329	1	5185	3	Y	33					166
						36	9									
03	DLQ G-10	6290	-0-	6290	11840	412	1	5847	3	Y	28					194
						31	9									
04	DLQ G-10	6126	-0-	6126	17966	384	1	5725	3	Y	15	157	1			52
						17	9									
05	DLQ G-10	5782	-0-	5782	23748	373	1	5399	3	Y	9					61
						10	9									
06	29585 X	5837	-0-	-23748	-0-	373	1	5435	3	Y	26					87
						29	9									
*07	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	466	1	5741	3	Y	14					101
						15	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	58	1	913	3	N	-0-					-0-
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	N	-0-					-0-
04	490 X	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	3	N	-0-					-0-
05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	N	-0-					-0-
06	3870 X	317	-0-	-3553	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
07	1085 X	154	-0-	-931	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

02	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	641	1	10096	3	N	-0-					-0-
03	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	794	1	11268	3	N	-0-					-0-
04	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	681	1	10146	3	N	-0-					-0-
05	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	741	1	10733	3	N	-0-					-0-
06	11670 X	11020	-0-	-650	-0-	708	1	10312	3	N	-0-					-0-
07	12059 X	11906	-0-	-153	-0-	894	1	11012	3	N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

02	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	365	1	5755	3	N	-0-					-0-
03	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	419	1	5939	3	N	-0-					-0-
04	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	375	1	5592	3	N	-0-					-0-
05	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	452	1	6541	3	N	-0-					-0-
06	6570 X	6037	-0-	-533	-0-	388	1	5649	3	N	-0-					-0-
07	6789 X	5734	-0-	-1055	-0-	430	1	5304	3	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

02	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
03	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
04	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
05	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
06	5730 X	5127	-0-	-603	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
07	5890 X	4959	-0-	-931	-0-	4959	3			N	-0-					-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	172	1	2714	3	N	-0-					-0-
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	257	1	3646	3	N	-0-					-0-
04	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	105	1	1565	3	N	-0-					-0-
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	195	1	2826	3	N	-0-					-0-
06	3780 X	1266	-0-	-2514	-0-	81	1	1185	3	N	-0-					-0-
07	3906 X	1251	-0-	-2655	-0-	94	1	1157	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	84	1	183	2	Y	-0-					5
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	83	1	161	2	Y	-0-					5
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	90	1	184	2	Y	-0-					5
05	310 N	77	-0-	-233	-0-	20	1	53	2	Y	4					9
						4	9									
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	90	1	254	2	Y	-0-					9
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	93	1	220	2	Y	-0-					9

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON) //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 804350
SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6356 X	6299	-0-	-57	-0-	565	1	5690	3	Y	40					64
						44	9									
03	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	804	1	7451	3	Y	90	127	1			27
						99	9									
04	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	920	1	6007	3	Y	79					106
						87	9									
05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	1545	1	6463	3	Y	47					153
						52	9									
06	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	1620	1	5986	3	Y	20					173
						22	9									
*07	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	1635	1	5866	3	Y	40	171	1			42
						44	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

02	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	1059	1	4289	3	N	27					208
						30	9									
03	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	1029	1	4824	3	N	65	178	1			95
						72	9									
04	5670 X	5471	-0-	-199	-0-	987	1	4408	3	N	69					164
						76	9									
05	5859 X	5353	-0-	-506	-0-	1029	1	4295	3	N	26					190
						29	9									
06	5670 X	5149	-0-	-521	-0-	993	1	4141	3	N	14					204
						15	9									
07	5859 X	5282	-0-	-577	-0-	1029	1	4239	3	N	13	176	1			41
						14	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

02	3360 X	1661	-0-	-1699	-0-	439	1	1200	3	Y	20					70
						22	9									
03	3720 X	94	-0-	-3626	-0-	66	1	27	3	Y	1	60	1			11
						1	9									
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					11
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					11
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					11
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					11

MOUNT LUCAS (1200) 63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HOLMAN CARTWRIGHT WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243

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-

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
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-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	3472	#	2510	-0-	-962	-0-	855	1	1157	3	N	453	366	1			182
							498	9									
03	3844	#	2511	-0-	-1333	-0-	798	1	1222	3	N	446	551	1			77
							491	9									
04	3720	#	1914	-0-	-1806	-0-	751	1	753	3	N	373	366	1			84
							410	9									
05	3317	#	682	-0-	-2635	-0-	159	1	119	3	N	367	364	1			87
							404	9									
06	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	326	365	1			48
07	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	332	183	1			197

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

02	2940		2798	-0-	-142	-0-	586	1	2102	3	N	100	181	1			119
							110	9									
03	3273		3273	-0-	-0-	-0-	804	1	2385	3	N	76					195
							84	9									
04	3150		1938	-0-	-1212	-0-	604	1	1259	3	N	68	176	1			87
							75	9									
05	3255		-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					87
06	3150		-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					87
07	3255		-0-	-0-	-3255	-0-					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

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) 63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126

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

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

02	13496 X	11637	-0-	-1859	-0-	11270	2	367	9	N	334	179	1			247
03	14942 X	11333	-0-	-3609	-0-	10963	2	370	9	N	336	360	1			223
04	13800 X	9396	-0-	-4404	-0-	9180	2	216	9	N	196	180	1			239
05	13299 X	9190	-0-	-4109	-0-	8969	2	221	9	N	201	360	1			80
06	12480 X	11226	-0-	-1254	-0-	10804	2	422	9	N	384	357	1			107
07	12896 X	12390	-0-	-506	-0-	12118	2	272	9	N	247	179	1			175

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	57	1	306	2	Y	-0-					27
03	169 X	169	-0-	-0-	-0-	37	1	132	2	Y	-0-					27
04	7800 X	919	-0-	-6881	-0-	156	1	763	2	Y	-0-					27
05	3472 X	337	-0-	-3135	-0-	61	1	276	2	Y	-0-					27
06	2460 X	482	-0-	-1978	-0-	77	1	405	2	Y	-0-					27
07	961 X	181	-0-	-780	-0-	39	1	142	2	Y	-0-					27

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					3
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	1					3
						1	9									
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	38	1	171	2	Y	5	4	1			4
						6	9									
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					4
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	2	1	6	2	Y	1	3	1			2
						1	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	471	1	2515	2	Y	63					208
							69	9									
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	582	1	2064	2	Y	86	143	1			151
							95	9									
04	5970	X	2710	-0-	-3260	-0-	449	1	2196	2	Y	59					210
							65	9									
05	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	491	1	2227	2	Y	67	145	1			132
							74	9									
06	3300	X	2732	-0-	-568	-0-	427	1	2232	2	Y	66					198
							73	9									
07	3379	X	1264	-0-	-2115	-0-	260	1	961	2	Y	39	147	1			90
							43	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	105	1	562	2	Y	14					67
							15	9									
03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	152	1	540	2	Y	23	44	1			46
							25	9									
04	3000	X	778	-0-	-2222	-0-	129	1	630	2	Y	17					63
							19	9									
05	1612	X	522	-0-	-1090	-0-	92	1	417	2	Y	12	39	1			36
							13	9									
06	1050	X	545	-0-	-505	-0-	85	1	446	2	Y	13					49
							14	9									
07	806	X	341	-0-	-465	-0-	70	1	259	2	Y	11	37	1			23
							12	9									

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

02	4564	#	75	-0-	-4489	-0-	75	2	N	-0-			102
03	5053	#	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			102
04	2160	#	66	-0-	-2094	-0-	66	2	N	-0-			102
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			102
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			102
*07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	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

02	476	#	166	-0-	-310	-0-	166	2	N	-0-			214
03	527	#	153	-0-	-374	-0-	153	2	N	-0-			214
04	510	#	123	-0-	-387	-0-	123	2	N	-0-			214
05	372	#	102	-0-	-270	-0-	102	2	N	-0-			214
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			214
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			214

MURPHY L. (3400 MIOCENE) 63943 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. WELL #: 3 RRCID -> 173631 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3386 - 3390

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2017 - P/A 05/09/17

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	226	1	1787	2	N	-0-			-0-
03	1922 X	1892	-0-	-30	-0-	224	1	1668	2	N	-0-			-0-
04	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	227	1	1486	2	N	-0-			-0-
05	2356 X	1614	-0-	-742	-0-	239	1	1375	2	N	-0-			-0-
06	2280 X	1527	-0-	-753	-0-	201	1	1326	2	N	-0-			-0-
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

02	2016 N	1732	-0-	-284	-0-	194	1	1538	2	N	-0-			-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	241	1	1800	2	N	-0-			-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	223	1	1464	2	N	-0-			-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	226	1	1304	2	N	-0-			-0-
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	249	1	1644	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

02	1988 X	1234	-0-	-754	-0-	1234	2			N	-0-			167
03	2201 X	1289	-0-	-912	-0-	1289	2			N	-0-			167
04	1170 X	744	-0-	-426	-0-	716	2	28	9	N	25			192
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	943	2	28	9	N	25			217
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	926	2	11	9	N	10			227
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			227

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
HLAVINKA "A" WELL #: 1 RRCID -> 162992 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972

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-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	723	2	68	9	N	62	172	1	21	8	224
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	648	2	37	9	N	34					258
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	789	2	40	9	N	36					294
*03	775	N	732	-0-	-43	-0-	690	2	42	9	N	38					332
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	641	2	74	9	N	67	174	1	32	8	193
*05	930	N	636	-0-	-294	-0-	578	2	58	9	N	53	24	8			222
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	835	2	32	9	N	29					251
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					251

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

02	2772	N	2771	-0-	-1	-0-	2714	2	57	9	Y	52					251
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2907	2	74	9	Y	67	190	1			128
04	2880	N	2871	-0-	-9	-0-	2814	2	57	9	Y	52					180
05	3069	N	2928	-0-	-141	-0-	2882	2	46	9	Y	42					222
06	2880	N	2820	-0-	-60	-0-	2763	2	57	9	Y	52	177	1			97
07	2976	N	2755	-0-	-221	-0-	2700	2	55	9	Y	50					147

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

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-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12095	12146	-0-	51	51	11839	2	307	9	N	279	178	1	46	8	211
01	12376	12376	-0-	-0-	51	12053	2	323	9	N	294	355	1			150
02	11453	11453	-0-	-0-	51	11170	2	283	9	N	257	181	1			226
*03	12607	12715	-0-	108	159	12274	2	441	9	N	401	366	1	98	8	163
*04	12058	12126	-0-	68	227	11746	2	380	9	N	345	184	1	61	8	263
*05	11966	11850	-0-	-116	111	11488	2	362	9	N	329	377	1	48	8	167
*06	11580	10691	-0-	-889	-0-	10374	2	317	9	N	288	184	1	50	8	221
07	11966	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					221

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

02	196 N	110	-0-	-86	B	-58825	110	2			Y	-0-				-0-
03	217 N	538	-0-	321	B	-58504	538	2			Y	-0-				-0-
04	360 N	372	-0-	12	B	-58492	372	2			Y	-0-				-0-
05	124 N	412	-0-	288	B	-58204	412	2			Y	-0-				-0-
06	510 N	165	-0-	-345	B	-58204	165	2			Y	-0-				-0-
07	372 N	386	-0-	14	B	-58190	386	2			Y	-0-				-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

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-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				15

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

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-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

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

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

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

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

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

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

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-

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

02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3		N	-0-		-0-
04	29 N	11	-0-	-18 B	-0-	11	3		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

02	56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3		N	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3		N	-0-		-0-
06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3		N	-0-		-0-
*07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-		-0-

QUAIL RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 280341 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3253 - 3260

02	12740	6384	-0-	-6356 B	24874	6384	3		N	-0-		38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24874												
03	12669	2898	-0-	-9771 B	15103	2898	3		N	-0-		38
04	3504	1652	-0-	-1852 B	13251	1652	3		N	-0-		38
05	10540	3736	-0-	-6804 B	6447	3736	3		N	-0-		38
06	0	6064	-0-	6064 B	12511	6061	3	3 9	N	3		41
07	0 N	5011	-0-	5011 B	17522	4998	3	13 9	N	12		53

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
02	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	129	1	1736	3	N	-0-					-0-
03	2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	126	1	2085	3	N	-0-					-0-
04	2127 R	2127	-0-	-0-	-0-	130	1	1997	3	N	-0-					-0-
05	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	114	1	1506	3	N	-0-					-0-
06	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	113	1	1375	3	N	-0-					-0-
*07	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	101	1	1122	3	N	-0-					-0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

02	7000 N	1684	-0-	-5316 B	9104	1684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9104																
03	7750 N	1822	-0-	-5928 B	3176	1822	3			N	-0-					-0-
04	4796 N	1620	-0-	-3176 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	1767 N	1495	-0-	-272 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1452	-0-	-258 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1414	-0-	-260 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

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

02	504 N	395	-0-	-109 B	-0-	27	1	368	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	458	-0-	-131 B	-0-	26	1	432	3	N	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
05	434 N	318	-0-	-116 B	-0-	22	1	296	3	N	-0-					-0-
06	450 N	322	-0-	-128 B	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
07	434 N	225	-0-	-209 B	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-

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

02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
COWRIE ENERGY LLC 183056
WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1246	2	58	9	N	53					86
03	1364 X	1357	-0-	-7	-0-	1296	2	61	9	N	55					141
04	1320 X	1318	-0-	-2	-0-	1267	2	51	9	N	46	187	1			-0-
05	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1265	2	50	9	N	45					45
06	1410 X	1242	-0-	-168	-0-	1187	2	55	9	N	50					95
07	1457 X	1296	-0-	-161	-0-	1235	2	61	9	N	55					150

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

02	4256 X	4009	-0-	-247	-0-	3963	2	46	9	N	42					204
03	4712 X	4357	-0-	-355	-0-	4302	2	55	9	N	50					254
04	4560 X	4233	-0-	-327	-0-	4191	2	42	9	N	38					292
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4414	2	51	9	N	46	182	1			156
*06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4316	2	41	9	N	37					193
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					193

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

02	476 X	74	-0-	-402	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	630 X	161	-0-	-469	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	651 X	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	840 X	228	-0-	-612	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*07	868 X	268	-0-	-600	-0-	268	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

02	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	1156	2	2	9	Y	2					152
03	DLQ G-10	1428	-0-	1428	2586	1427	2	1	9	Y	1					153
04	DLQ G-10	1064	-0-	1064	3650	1062	2	2	9	Y	2					155
05	DLQ G-10	1093	-0-	1093	4743	1090	2	3	9	Y	3					158
06	DLQ G-10	1205	-0-	1205	5948	1197	2	8	9	Y	7					165
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5948					Y	NO RPT					165

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

02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	59	-0-	59	81	59	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	93	12	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6	-0-	6	99	6	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					-0-

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796 X	5707	-0-	-89	-0-	5673	2	34	9	N	31	201	1			102
03	6417 X	6111	-0-	-306	-0-	6076	2	35	9	N	32					134
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5977	2	29	9	N	26					160
05	6262 X	5877	-0-	-385	-0-	5847	2	30	9	N	27					187
06	6120 X	5898	-0-	-222	-0-	5873	2	25	9	N	23					210
07	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					210

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					40
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					40
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					40
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					40
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

02	20700 X	20700	-0-	-0-	-0-	20646	2	54	9	N	49					89
03	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	22039	2	7	9	N	6					95
04	19602 X	19602	-0-	-0-	-0-	19565	2	37	9	N	34					129
05	16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	16470	2	11	9	N	10					139
06	24420 X	15250	-0-	-9170	-0-	15243	2	7	9	N	6					145
07	22909 X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					N	NO RPT					145

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

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

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

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

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2017 - P/A 08/04/2017

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

H & P EXPLORATION CO. 341526
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	280	1	2950	2	N	42	162	1			194
							46	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	300	1	2687	2	N	23					217
							25	9									
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	300	1	2949	2	N	-0-					217
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	310	1	3103	2	N	73					290
							80	9									
*06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	300	1	3000	2	N	44					334
							48	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					334

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					203
03	2418 #	1959	-0-	-459	-0-	1918	2	41	9	N	37					240
04	2460 #	2142	-0-	-318	-0-	2142	2			N	-0-					240
05	2542 #	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			N	-0-					240
06	2460 #	1840	-0-	-620	-0-	1837	2	3	9	N	3					243
07	2294 #	1923	-0-	-371	-0-	1883	2	40	9	N	36	174	1	1	8	104

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

02	840 #	53	-0-	-787	-0-	20	1	33	2	N	-0-					70
03	806 #	789	-0-	-17	-0-	270	1	519	2	N	-0-					70
04	4433	4433	-0-	-0-	-0-	180	1	4253	2	N	-0-					70
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	N	-0-					70
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					70
07	2077	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					70

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	4251	-0-	4251	4251	200	1	4050	2	N	1					1
						1	9									
04	1250	19306	-0-	18056	22307	200	1	18933	2	N	157					158
						173	9									
05	7750	17311	-0-	9561	31868	200	1	17003	2	N	98					256
						108	9									
06	7500	11703	-0-	4203	36071	200	1	11474	2	N	26	187	1			95
						29	9									
07	7750	4537	-0-	-3213	32858	200	1	4327	2	N	9					104
						10	9									

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	848	-0-	848	848	817	2	31	9	N	28					106
07	14B2 EXT	2236	-0-	2236	3084	2219	2	17	9	N	15					121

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

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

NURSERY (3100) 66310 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
VILLAFRANCA WELL #: 1 F RRCID -> 222069 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY (3400) //CONT.// 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. //CONT.// 295861
KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

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

NURSERY (3440) 66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
VILLAFRANCA WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

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-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HACK'S OIL & GAS COMPANY 342312
MCCORMICK-LOVE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 123334 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3641 - 3656

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					98
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					98
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					98
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					98
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					98
07	31 #	-0-	-0-	-31	-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

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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

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-

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

02	5992 X	5247	-0-	-745	-0-	896	1	4228	2	N	112	10	8			269
						123	9									
03	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	1001	1	5518	2	N	108	188	1	5	8	184
						119	9									
04	6300 X	6191	-0-	-109	-0-	934	1	5155	2	N	93	173	1			104
						102	9									
05	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	978	1	5530	2	N	151	1	8			254
						166	9									
06	6420 X	6159	-0-	-261	-0-	926	1	5154	2	N	72	188	1	1	8	137
						79	9									
07	6634 X	6605	-0-	-29	-0-	945	1	5572	2	N	80	3	8			214
						88	9									

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

02	1428 X	937	-0-	-491	-0-	164	1	773	2	N	-0-					28
03	1581 X	942	-0-	-639	-0-	145	1	797	2	N	-0-					28
04	1530 X	735	-0-	-795	-0-	111	1	615	2	N	8	8	8			28
						9	9									
05	1426 X	933	-0-	-493	-0-	140	1	793	2	N	-0-					28
06	990 X	867	-0-	-123	-0-	132	1	735	2	N	-0-					28
07	1023 X	902	-0-	-121	-0-	131	1	771	2	N	-0-					28

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

02	1680 X	1072	-0-	-608	-0-	187	1	881	2	N	4	4	8			125
						4	9									
03	1860 X	1367	-0-	-493	-0-	200	1	1104	2	N	57					182
						63	9									
04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	265	1	1461	2	N	5	3	8			184
						6	9									
05	1705 X	1687	-0-	-18	-0-	253	1	1433	2	N	1	1	8			184
						1	9									
06	1620 X	1488	-0-	-132	-0-	226	1	1259	2	N	3					187
						3	9									
*07	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	269	1	1587	2	N	1	1	8			187
						1	9									

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428 X	874	-0-	-554	-0-	153	1	721	2	N	-0-					43
03	1581 X	1373	-0-	-208	-0-	204	1	1128	2	N	37					80
						41	9									
04	1470 X	1243	-0-	-227	-0-	190	1	1051	2	N	2	2	8			80
						2	9									
05	1333 X	1218	-0-	-115	-0-	179	1	1006	2	N	30					110
						33	9									
06	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	216	1	1204	2	N	37					147
						41	9									
*07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	205	1	1207	2	N	3					150
						3	9									

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

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

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

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

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
02	6300 X	4215	-0-	-2085	-0-	540	1	3539	2	N	124	188	1			119
						136	9									
03	6975 X	5488	-0-	-1487	-0-	500	1	4843	2	N	132					251
						145	9									
04	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	600	1	6004	2	N	199	189	1			261
						219	9									
05	6944 X	5610	-0-	-1334	-0-	580	1	4865	2	N	150	196	1			215
						165	9									
06	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	600	1	5782	2	N	173	186	1			202
						190	9									
07	7037 X	5343	-0-	-1694	-0-	500	1	4843	2	N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	313	1	1931	2	N	44					306
							48	9									
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	380	1	2945	2	N	69					375
							76	9									
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	285	1	2676	2	N	44	178	1			241
							48	9									
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	373	1	3499	2	N	84	178	1			147
							92	9									
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	330	1	2354	2	N	66					213
							73	9									
07	2170	X	1643	-0-	-527	-0-	156	1	1411	2	N	69	172	1			110
							76	9									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

02	896	X	744	-0-	-152	-0-	689	2	55	9	N	50	183	1			104
03	992	X	915	-0-	-77	-0-	836	2	79	9	N	72					176
04	960	X	863	-0-	-97	-0-	801	2	62	9	N	56					232
05	992	X	677	-0-	-315	-0-	637	2	40	9	N	36	177	1			91
06	900	X	818	-0-	-82	-0-	731	2	87	9	N	79					170
07	930	X	700	-0-	-230	-0-	645	2	55	9	N	50	181	1			39

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1340	2	41	9	N	37					82
03	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1479	2	51	9	N	46					128
04	1440	X	1433	-0-	-7	-0-	1392	2	41	9	N	37					165
05	1519	X	1290	-0-	-229	-0-	1255	2	35	9	N	32					197
06	1470	X	1317	-0-	-153	-0-	1317	2			N	-0-	169	1			28
07	1519	X	1493	-0-	-26	-0-	1446	2	47	9	N	43					71

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

02	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	10973	2	141	9	N	128					368
03	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12132	2	132	9	N	120	189	1			299
04	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11023	2	165	9	N	150					449
05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	10961	2	92	9	N	84	182	1			351
06	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	11905	2	188	9	N	171	204	1			318
*07	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	11993	2	175	9	N	159	183	1			294

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

02	4760	X	2268	-0-	-2492	-0-	2174	2	94	9	N	85					186
03	5270	X	2188	-0-	-3082	-0-	2103	2	85	9	N	77	182	1			81
04	2310	X	2105	-0-	-205	-0-	2036	2	69	9	N	63					144
05	2511	X	2115	-0-	-396	-0-	2023	2	92	9	N	84					228
06	2430	X	2375	-0-	-55	-0-	2295	2	80	9	N	73					301
*07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2612	2	72	9	N	65	183	1			183

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	213	1	1313	2	N	36					230
							40	9									
03	2821	X	1310	-0-	-1511	-0-	146	1	1131	2	N	30					260
							33	9									
04	2730	X	2589	-0-	-141	-0-	245	1	2297	2	N	43					303
							47	9									
05	2821	X	1631	-0-	-1190	-0-	154	1	1445	2	N	29	184	1			148
							32	9									
06	1860	X	1660	-0-	-200	-0-	200	1	1424	2	N	33					181
							36	9									
*07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	374	1	3383	2	N	34					215
							37	9									

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

02	4004	X	3127	-0-	-877	-0-	320	1	2788	3	N	17					163
							19	9									
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	535	1	5416	3	N	33					196
							36	9									
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	514	1	5194	3	N	54	4	8			246
							59	9									
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	554	1	5449	3	N	37	179	1	2	8	102
							41	9									
06	5790	X	5588	-0-	-202	-0-	528	1	5034	3	N	24					126
							26	9									
07	5983	X	5552	-0-	-431	-0-	672	1	4845	3	N	32					158
							35	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					79
03	465	X	101	-0-	-364	-0-	9	1	92	3	N	-0-					79
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	N	-0-					79
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-					79
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					79
07	310	N	157	-0-	-153	-0-	19	1	138	3	N	-0-					79

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	577	-0-	-207	-0-	55	1	480	3	N	38					67
							42	9									
03	868	X	714	-0-	-154	-0-	54	1	551	3	N	99					166
							109	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	53	1	538	3	N	133	187	1			112
							146	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	541	3	N	81					193
							89	9									
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	531	3	N	143	187	1			149
							157	9									
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	72	1	521	3	N	67					216
							74	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

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-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	72					206
							79	9									
03	248	X	243	-0-	-5	-0-	14	1	146	3	N	75	187	1			94
							83	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	52					146
							57	9									
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	12	1	120	3	N	45					191
							50	9									
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	13	1	120	3	N	46	185	1			52
							51	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	13	1	121	3	N	44					96
							48	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

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-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

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-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
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-

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
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-

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
02	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	478	1	5438	3	N	39	98	1	3	8	24
						43	9									
03	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	581	1	6296	3	N	44					68
						48	9									
04	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	575	1	6060	3	N	42	2	8			108
						46	9									
05	6603 X	5989	-0-	-614	-0-	520	1	5432	3	N	34	94	1			48
						37	9									
06	6690 X	5928	-0-	-762	-0-	562	1	5327	3	N	35	1	8			82
						39	9									
07	6913 X	5998	-0-	-915	-0-	585	1	5384	3	N	26	1	8			107
						29	9									

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
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	250	1	2175	3	N	9					116
						10	9									
03	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	184	1	1869	3	N	10					126
						11	9									
04	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	148	1	1494	3	N	15	4	8			137
						17	9									
05	2697 X	1674	-0-	-1023	-0-	154	1	1511	3	N	8					145
						9	9									
06	2610 X	1553	-0-	-1057	-0-	147	1	1400	3	N	5					150
						6	9									
07	2697 X	1495	-0-	-1202	-0-	182	1	1311	3	N	2					152
						2	9									

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
02	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	769	1	6628	3	N	105					144
						116	9									
03	T. A.	7601	-0-	7601	7601	899	1	6476	3	N	205	188	1			161
						226	9									
04	T. A.	4308	-0-	4308	11909	870	1	3373	3	N	59	4	8			216
						65	9									
05	T. A.	7563	-0-	7563	19472	818	1	6701	3	N	40					256
						44	9									
06	27139 X	7667	-0-	-19472	-0-	870	1	6769	3	N	25					281
						28	9									
07	8308 X	7409	-0-	-899	-0-	894	1	6392	3	N	112	190	1			203
						123	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

02	1288 X	1282	-0-	-6	-0-	132	1	1150	3	N	-0-					70
03	1643 X	1434	-0-	-209	-0-	129	1	1305	3	N	-0-					70
04	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	127	1	1287	3	N	-0-					70
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	138	1	1359	3	N	-0-					70
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	137	1	1309	3	N	-0-					70
07	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	168	1	1207	3	N	-0-					70

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

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-

MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962

02	896 X	889	-0-	-7	-0-	68	1	777	3	N	40	90	1	2	8	21
						44	9									
03	992 X	855	-0-	-137	-0-	68	1	737	3	N	45					66
						50	9									
04	900 N	823	-0-	-77	-0-	67	1	711	3	N	41	2	8			105
						45	9									
05	992 N	837	-0-	-155	-0-	70	1	730	3	N	34	92	1			47
						37	9									
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	77	1	729	3	N	35	1	8			81
						39	9									
07	837 N	708	-0-	-129	-0-	67	1	619	3	N	20	1	8			100
						22	9									

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

02	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	493	1	4292	3	N	35					196
						39	9									
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	477	1	4833	3	N	35					231
						39	9									
04	5820 X	5085	-0-	-735	-0-	455	1	4598	3	N	29					260
						32	9									
05	6014 X	5152	-0-	-862	-0-	472	1	4646	3	N	31					291
						34	9									
06	5820 X	4993	-0-	-827	-0-	471	1	4493	3	N	26					317
						29	9									
07	5363 X	1940	-0-	-3423	-0-	235	1	1692	3	N	12					329
						13	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

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

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	98	1	1115	3	N	22					84
						24	9									
03	1798 X	1301	-0-	-497	-0-	108	1	1167	3	N	24					108
						26	9									
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	118	1	1245	3	N	31					139
						34	9									
05	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	109	1	1139	3	N	23					162
						25	9									
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	128	1	1215	3	N	24	1	8			185
						26	9									
07	1457 N	1238	-0-	-219	-0-	119	1	1098	3	N	19					204
						21	9									

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

02	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	398	1	3371	2	N	168	181	1			94
						185	9									
03	3813 X	3683	-0-	-130	-0-	502	1	3065	2	N	105					199
						116	9									
04	3570 X	3359	-0-	-211	-0-	503	1	2698	2	N	144	185	1			158
						158	9									
05	3689 X	3596	-0-	-93	-0-	425	1	3014	2	N	143	185	1			116
						157	9									
06	3780 X	2977	-0-	-803	-0-	440	1	2438	2	N	90	185	1			21
						99	9									
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					21

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	330	1	2792	2	N	-0-					8
03	3720	X	2162	-0-	-1558	-0-	304	1	1858	2	N	-0-					8
04	3600	X	1762	-0-	-1838	-0-	277	1	1485	2	N	-0-					8
05	3596	X	3080	-0-	-516	-0-	381	1	2699	2	N	-0-					8
06	3480	X	2225	-0-	-1255	-0-	340	1	1885	2	N	-0-					8
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					8

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

02	1652	X	1266	-0-	-386	-0-	255	1	926	2	N	77					149
							85	9									
03	1829	X	1722	-0-	-107	-0-	372	1	1241	2	N	99	141	1			107
							109	9									
04	1710	X	1423	-0-	-287	-0-	306	1	1019	2	N	89					196
							98	9									
05	1767	X	1491	-0-	-276	-0-	352	1	1056	2	N	75	192	1			79
							83	9									
06	1710	X	122	-0-	-1588	-0-	71	1	48	2	N	3					82
							3	9									
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					82

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1795	3	72	9	N	65					107
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1934	3	101	9	N	92					199
04	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	1848	3	89	9	N	81	181	1			99
05	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	1931	3	84	9	N	76					175
06	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	1863	3	86	9	N	78	1	8			252
07	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	1940	3	67	9	N	61	183	1			130

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH C WELL #: RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013

RIVER RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

02	252 N	225	-0-	-27	-0-	16	1	209	2	N	-0-					-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

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-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	309	1	4072	2	N	-0-			-0-
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	309	1	4513	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	4004	-0-	-76	-0-	297	1	3707	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	4195	-0-	-21	-0-	297	1	3898	2	N	-0-			-0-
06	4080 X	3846	-0-	-234	-0-	272	1	3574	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	3837	-0-	-379	-0-	388	1	3449	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

02	2436 X	2289	-0-	-147	-0-	161	1	2128	2	N	-0-			-0-
03	2697 X	2049	-0-	-648	-0-	161	1	1888	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	60	-0-	-2550	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			-0-
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

02	28 N	6	-0-	-22	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	8	-0-	-116	-0-	3	1	5	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	8	-0-	-142	-0-	3	1	5	2	Y	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

02	28 N	13	-0-	-15	-0-	5	1	8	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	Y	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	9	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	88	1	580	2	Y	-0-			-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	97	1	739	2	Y	-0-			-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	98	1	767	2	Y	-0-			-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	119	1	734	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	628	-0-	-62	-0-	75	1	553	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	397	1	612	2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	912	-0-	-359	-0-	393	1	519	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	946	-0-	-134	-0-	409	1	537	2	Y	-0-			-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	369	1	516	2	Y	-0-			-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	452	1	634	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					8
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					8
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					8
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					8
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					8
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	N	-0-					79
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-					79
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	N	-0-					79
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	N	-0-					79
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	N	-0-					79
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	100	1	657	2	N	-0-					-0-
03	905	X	905	-0-	-0-	-0-	105	1	800	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	132	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	164	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	160	1	1187	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	150	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	169	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	158	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	151	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	170	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	Y	1					102
							1	9									
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	2	1	3	2	Y	1					103
							1	9									
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					103
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	2					105
							2	9									
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	Y	9					114
							10	9									
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					114

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

02	168	N	112	-0-	-56	-0-	15	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

02	2324	X	807	-0-	-1517	-0-	300	1	507	2	N	-0-					145
03	1953	X	988	-0-	-965	-0-	339	1	647	2	N	2					147
							2	9									
04	1890	X	957	-0-	-933	-0-	316	1	641	2	N	-0-					147
05	1705	X	760	-0-	-945	-0-	321	1	439	2	N	-0-					147
06	1650	X	707	-0-	-943	-0-	267	1	440	2	N	-0-	3	1			144
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					144

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

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

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	44	1	211	2	N	-0-				80
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	47	1	218	2	N	-0-				80
04	390 N	267	-0-	-123	-0-	44	1	223	2	N	-0-				80
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	N	-0-				80
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	N	-0-				80
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				80

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

02	5740 X	5543	-0-	-197	-0-	957	1	4557	2	N	26				179
						29	9								
03	6355 X	6340	-0-	-15	-0-	1111	1	5199	2	N	27				206
						30	9								
04	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	1049	1	5279	2	N	25				231
						28	9								
05	6355 X	6336	-0-	-19	-0-	943	1	5365	2	N	25				256
						28	9								
06	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	796	1	5706	2	N	24	184	1		96
						26	9								
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT				96

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	81	1	386	2	N	-0-				38
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	64	1	300	2	N	32				70
						35	9								
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	83	1	417	2	N	-0-				70
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	2	N	-0-				70
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	59	1	420	2	N	-0-				70
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				70

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474

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-

ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380

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

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

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-

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

02	573 R	573	-0-	-0-	-0-	518 1	55 9	Y	50			118
03	434 #	429	-0-	-5	-0-	388 1	41 9	Y	37			155
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			155
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			155
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	125 1		30
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			30

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

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	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-

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-

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

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236 #	3860	-0-	-1376 B	-14778	3722	3	138	9	N	125	173	1			155
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10045	CANCELLED UNDERAGE ->		-4733									
03	5580 #	6346	-0-	766 B	-9279	6144	3	202	9	N	184	184	1			155
04	5400 #	5225	-0-	-175 B	-9454	5049	3	176	9	N	160	179	1			136
05	5580 #	5464	-0-	-116 B	-9570	5271	3	193	9	N	175	182	1			129
06	6150 #	5647	-0-	-503 B	-10073	5424	3	223	9	N	203	182	1			150
*07	6355 #	5546	-0-	-809 B	-10882	5380	3	166	9	N	151	172	1			129

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

02	420 #	241	-0-	-179 B	-897	241	3			N	-0-					79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-551	CANCELLED UNDERAGE ->		-346									
03	465 #	153	-0-	-312 B	-863	153	3			N	-0-					79
04	450 #	171	-0-	-279 B	-1142	171	3			N	-0-					79
05	341 #	175	-0-	-166 B	-1308	175	3			N	-0-					79
06	270 #	129	-0-	-141 B	-1449	129	3			N	-0-					79
*07	279 #	135	-0-	-144 B	-1593	135	3			N	-0-					79

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

02	1120 #	8636	-0-	7516 B	-414	6148	3	2488	9	N	2262	2066	1	19	8	245
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-414												
03	3117 R	3531	-0-	414 B	-0-	2938	3	593	9	N	539	706	1			78
04	2220 #	-0-	-0-	-2220 B	-2220					N	3	74	1			7
05	2294 #	-0-	-0-	-2294 B	-4514					N	-0-					7
06	2220 #	-0-	-0-	-2220 B	-6734					N	-0-					7
07	2294 #	-0-	-0-	-2294 B	-9028					N	-0-					7

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

02	3752 #	4501	-0-	749 B	-7430	875	1	3186	2	N	400	366	1			172
						440	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-7430									
03	4767 R	4767	-0-	-0- B	-0-	878	1	3451	2	N	398	368	1			202
						438	9									
04	5020 R	5020	-0-	-0- B	-0-	469	1	4085	2	N	424	547	1			79
						466	9									
05	4677 R	4677	-0-	-0- B	-0-	558	1	3699	2	N	382	365	1			96
						420	9									
06	4020 #	3984	-0-	-36 B	-36	528	1	3184	2	N	247	178	1			165
						272	9									
07	4154 #	4187	-0-	33 B	-3	3801	2	386	9	N	351	360	1			156

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 DLQ G-10		73	-0-	73 B	-339	70	2	3	9	Y	3					12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-339									
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					14
05 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-90					Y	-0-					14
07	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-183					Y	NO RPT					14

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 R	11	-0-	-17 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4 #	-0-	-0-	-4 B	-4					Y	-0-					-0-
04	4 R	8	-0-	4 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	11 #	-0-	-0-	-11 B	-11					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-11					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-11					Y	NO RPT					-0-

GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

*12	2790 #	696	-0-	-2094 B	-3471	696	2			N	-0-					92
*01	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-6261					N	-0-					92
*02	2464 #	3361	-0-	897 B	-5364	3328	2	33	9	N	30					122
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4982 CANCELLED UNDERAGE -> -382																
*03	2728 #	2225	-0-	-503 B	-5485	2200	2	25	9	N	23					145
*04	2610 #	2376	-0-	-234 B	-5719	2344	2	32	9	N	29					174
05	2790 #	3409	-0-	619 B	-5100	3323	2	86	9	N	78					252
06	2700 #	2723	-0-	23 B	-5077	2677	2	46	9	N	42					294
*07	2790 #	2552	-0-	-238 B	-5315	2528	2	24	9	N	22	191	1	95	6	30

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

02	4592 #	3571	-0-	-1021 B	-7125	3341	2	230	9	N	209	189	1			174
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1330 CANCELLED UNDERAGE -> -5795																
03	5332 #	5251	-0-	-81 B	-1411	4837	2	414	9	N	376	366	1			184
04	5370 #	5274	-0-	-96 B	-1507	4892	2	382	9	N	347	361	1			170
05	5549 #	4939	-0-	-610 B	-2117	4557	2	382	9	N	347	355	1			162
06	5370 #	3901	-0-	-1469 B	-3586	3647	2	254	9	N	231	331	1			62
07	5456 #	2768	-0-	-2688 B	-6274	2590	2	178	9	N	162	174	1			50

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35896	22971	-0-	-12925	-0-	2281	1	20340	2	N	318	181	1			522
						350	9									
03	39742	16835	-0-	-22907	-0-	601	1	15937	2	N	270	369	1			423
						297	9									
04	38460	3646	-0-	-34814	-0-	3567	2	79	9	N	72	188	1			307
05	36859 #	-0-	-0-	-36859	-0-					N	-0-					307
06	31380 #	49	-0-	-31331	-0-	39	2	10	9	N	9	92	1			224
07	25420 #	-0-	-0-	-25420	-0-					N	-0-					224

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	292	292	0			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1428 X	1214	-0-	-214 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1581 X	1156	-0-	-425 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1530 X	949	-0-	-581 B	-0-	939	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	1488 X	1367	-0-	-121 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1440 X	1350	-0-	-90 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1333 X	1211	-0-	-122 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

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
02	1260 N	947	-0-	-313 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1012	-0-	-321 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	964	-0-	-176 B	-0-	954	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	1054 N	982	-0-	-72 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	990 N	888	-0-	-102 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*07	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

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
02	9072 X	6345	-0-	-2727 B	-0-	6287	2	58	9	N	53					139
03	8804 X	6117	-0-	-2687 B	-0-	6106	2	11	9	N	10					149
04	8520 X	4047	-0-	-4473 B	-0-	4028	2	19	9	N	17	39	1			127
05	7781 X	5535	-0-	-2246 B	-0-	5471	2	64	9	N	58	50	1			135
06	6810 X	6103	-0-	-707 B	-0-	6094	2	9	9	N	8					143
07	7037 X	5452	-0-	-1585 B	-0-	5444	2	8	9	N	7					150

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

02	1486 N	1486	-0-	-0-	B	-0-	266	1	1220	3	N	-0-				-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	B	-0-	369	1	1089	3	N	-0-				-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	208	1	638	3	N	-0-				-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	144	1	534	3	N	-0-				-0-
06	1590 X	570	-0-	-1020	B	-0-	128	1	442	3	N	-0-				-0-
07	1643 X	369	-0-	-1274	B	-0-	61	1	308	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22301 X	22301	-0-	-0- B	-0-	958	1	21343	3	N	-0-					-0-
03	20279 X	20279	-0-	-0- B	-0-	530	1	19749	3	N	-0-					-0-
04	25367 X	25367	-0-	-0- B	-0-	1016	1	24351	3	N	-0-					-0-
05	18379 X	18379	-0-	-0- B	-0-	806	1	17573	3	N	-0-					-0-
06	23880 X	18171	-0-	-5709 B	-0-	788	1	17383	3	N	-0-					-0-
07	26226 X	17151	-0-	-9075 B	-0-	788	1	16363	3	N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

02	6926 X	6926	-0-	-0- B	-0-	1239	1	5687	3	N	-0-					-0-
03	5727 X	5727	-0-	-0- B	-0-	1450	1	4277	3	N	-0-					-0-
04	6641 X	6641	-0-	-0- B	-0-	1634	1	5007	3	N	-0-					-0-
05	6082 X	6082	-0-	-0- B	-0-	1290	1	4792	3	N	-0-					-0-
06	7410 X	1875	-0-	-5535 B	-0-	422	1	1453	3	N	-0-					-0-
*07	10459 X	10459	-0-	-0- B	-0-	1723	1	8736	3	N	-0-					-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

02	3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	12	1	3098	3	N	-0-					-0-
03	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	20	1	4010	3	N	-0-					-0-
04	3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	14	1	3288	3	N	-0-					-0-
05	3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	13	1	3246	3	N	-0-					-0-
06	3900 X	3469	-0-	-431 B	-0-	12	1	3457	3	N	-0-					-0-
07	4030 X	3404	-0-	-626 B	-0-	13	1	3391	3	N	-0-					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

02	2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	11	1	2772	3	N	-0-					-0-
03	4728 X	4728	-0-	-0- B	-0-	23	1	4705	3	N	-0-					-0-
04	5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	21	1	5159	3	N	-0-					-0-
05	4910 X	4910	-0-	-0- B	-0-	19	1	4891	3	N	-0-					-0-
06	4602 X	4602	-0-	-0- B	-0-	16	1	4586	3	N	-0-					-0-
07	5363 X	4485	-0-	-878 B	-0-	17	1	4468	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

02	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	3	1	658	3	N	-0-					-0-
03	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	11	1	2186	3	N	-0-					-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	5	1	1103	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	2130 X	-0-	-0-	-2130 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

02	1761 X	1761	-0-	-0- B	-0-	315	1	1446	3	N	-0-					-0-
03	1085 X	549	-0-	-536 B	-0-	139	1	410	3	N	-0-					-0-
04	1050 X	408	-0-	-642 B	-0-	100	1	308	3	N	-0-					-0-
05	1085 X	169	-0-	-916 B	-0-	36	1	133	3	N	-0-					-0-
06	1050 X	939	-0-	-111 B	-0-	211	1	728	3	N	-0-					-0-
*07	12453 X	12453	-0-	-0- B	-0-	2051	1	10402	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

02	4059 X	4059	-0-	-0- B	-0-	726	1	3333	3	N	-0-					-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0- B	-0-	959	1	2828	3	N	-0-					-0-
04	4551 X	4551	-0-	-0- B	-0-	1120	1	3431	3	N	-0-					-0-
05	4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	1002	1	3723	3	N	-0-					-0-
06	4470 X	3787	-0-	-683 B	-0-	852	1	2935	3	N	-0-					-0-
07	4712 X	3261	-0-	-1451 B	-0-	537	1	2724	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3117 X	3117	-0-	-0- B	-0-	558 1	2559 3	N	-0-			-0-
03	3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	799 1	2357 3	N	-0-			-0-
04	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	822 1	2519 3	N	-0-			-0-
05	3399 X	3399	-0-	-0- B	-0-	721 1	2678 3	N	-0-			-0-
06	3330 X	3240	-0-	-90 B	-0-	729 1	2511 3	N	-0-			-0-
07	3441 X	3091	-0-	-350 B	-0-	509 1	2582 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

02	6304 X	6304	-0-	-0- B	-0-	34 1	6270 3	N	-0-			-0-
03	6336 X	6336	-0-	-0- B	-0-	62 1	6274 3	N	-0-			-0-
04	5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	24 1	5716 3	N	-0-			-0-
05	7223 X	7223	-0-	-0- B	-0-	28 1	7195 3	N	-0-			-0-
06	7110 X	6958	-0-	-152 B	-0-	54 1	6904 3	N	-0-			-0-
07	6975 X	6966	-0-	-9 B	-0-	26 1	6940 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

02	1204 N	716	-0-	-488 B	-0-	128 1	588 3	N	-0-			-0-
03	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	258 1	762 3	N	-0-			-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	353 1	1083 3	N	-0-			-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	286 1	1061 3	N	-0-			-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	296 1	1019 3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1398	-0-	-90 B	-0-	230 1	1168 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

02	6721 X	6721	-0-	-0- B	-0-	289 1	6432 3	N	-0-			-0-
03	8251 X	8251	-0-	-0- B	-0-	216 1	8035 3	N	-0-			-0-
04	6755 X	6755	-0-	-0- B	-0-	271 1	6484 3	N	-0-			-0-
05	6861 X	6861	-0-	-0- B	-0-	301 1	6560 3	N	-0-			-0-
06	7980 X	5540	-0-	-2440 B	-0-	240 1	5300 3	N	-0-			-0-
07	8246 X	6410	-0-	-1836 B	-0-	295 1	6115 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

02	3056 X	3056	-0-	-0- B	-0-	198 1	2858 3	N	-0-			-0-
03	3307 X	3307	-0-	-0- B	-0-	207 1	3100 3	N	-0-			-0-
04	4333 X	4333	-0-	-0- B	-0-	310 1	4023 3	N	-0-			-0-
05	4510 X	4510	-0-	-0- B	-0-	311 1	4199 3	N	-0-			-0-
06	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	297 1	4068 3	N	-0-			-0-
07	4464 X	3780	-0-	-684 B	-0-	251 1	3529 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

02	5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	384 1	5552 3	N	-0-			-0-
03	6835 X	6835	-0-	-0- B	-0-	427 1	6408 3	N	-0-			-0-
04	6621 X	6621	-0-	-0- B	-0-	473 1	6148 3	N	-0-			-0-
05	6792 X	6792	-0-	-0- B	-0-	469 1	6323 3	N	-0-			-0-
06	7140 X	5356	-0-	-1784 B	-0-	364 1	4992 3	N	-0-			-0-
07	6851 X	6838	-0-	-13 B	-0-	455 1	6383 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	13 1	3312 3	N	-0-			-0-
03	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	17 1	3350 3	N	-0-			-0-
04	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	12 1	2990 3	N	-0-			-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	11 1	2787 3	N	-0-			-0-
06	3900 X	2289	-0-	-1611 B	-0-	41 1	2248 3	N	-0-			-0-
07	3689 X	2430	-0-	-1259 B	-0-	64 1	2366 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

02	4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	16 1	4045 3	N	-0-			-0-
03	4434 X	4434	-0-	-0- B	-0-	22 1	4412 3	N	-0-			-0-
04	4301 X	4301	-0-	-0- B	-0-	18 1	4283 3	N	-0-			-0-
05	4423 X	4423	-0-	-0- B	-0-	17 1	4406 3	N	-0-			-0-
06	4440 X	4224	-0-	-216 B	-0-	75 1	4149 3	N	-0-			-0-
07	4495 X	4353	-0-	-142 B	-0-	114 1	4239 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

02	7328 X	7328	-0-	-0- B	-0-	28 1	7300 3	N	-0-			-0-
03	8049 X	8049	-0-	-0- B	-0-	39 1	8010 3	N	-0-			-0-
04	7881 X	7881	-0-	-0- B	-0-	32 1	7849 3	N	-0-			-0-
05	8796 X	8796	-0-	-0- B	-0-	34 1	8762 3	N	-0-			-0-
06	8196 X	8196	-0-	-0- B	-0-	29 1	8167 3	N	-0-			-0-
07	8153 X	7988	-0-	-165 B	-0-	30 1	7958 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

02	2430 X	2430	-0-	-0- B	-0-	435 1	1995 3	N	-0-			-0-
03	2897 X	2897	-0-	-0- B	-0-	734 1	2163 3	N	-0-			-0-
04	2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-	640 1	1962 3	N	-0-			-0-
05	2517 X	2517	-0-	-0- B	-0-	534 1	1983 3	N	-0-			-0-
06	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	725 1	2497 3	N	-0-			-0-
*07	3713 X	3713	-0-	-0- B	-0-	612 1	3101 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

02	18558 X	18558	-0-	-0- B	-0-	3320 1	15238 3	N	-0-			-0-
03	11556 X	11556	-0-	-0- B	-0-	2926 1	8630 3	N	-0-			-0-
04	9098 X	9098	-0-	-0- B	-0-	2238 1	6860 3	N	-0-			-0-
05	16151 X	16151	-0-	-0- B	-0-	3426 1	12725 3	N	-0-			-0-
06	19890 X	17427	-0-	-2463 B	-0-	3921 1	13506 3	N	-0-			-0-
07	20553 X	14837	-0-	-5716 B	-0-	2444 1	12393 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

02	2511 X	2511	-0-	-0- B	-0-	10 1	2501 3	N	-0-			-0-
03	2737 X	2737	-0-	-0- B	-0-	13 1	2724 3	N	-0-			-0-
04	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	12 1	2874 3	N	-0-			-0-
05	3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	13 1	3234 3	N	-0-			-0-
06	3060 X	3060	-0-	-0- B	-0-	11 1	3049 3	N	-0-			-0-
*07	3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	11 1	3014 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

02	8777 X	8777	-0-	-0- B	-0-	377 1	8400 3	N	-0-			-0-
03	10800 X	10800	-0-	-0- B	-0-	282 1	10518 3	N	-0-			-0-
04	12767 X	12767	-0-	-0- B	-0-	511 1	12256 3	N	-0-			-0-
05	13753 X	13753	-0-	-0- B	-0-	603 1	13150 3	N	-0-			-0-
06	13802 X	13802	-0-	-0- B	-0-	598 1	13204 3	N	-0-			-0-
*07	13933 X	13933	-0-	-0- B	-0-	640 1	13293 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

02	8310	X	8310	-0-	-0-	B	-0-	45	1	8265	3	N	-0-					-0-
03	8750	X	8750	-0-	-0-	B	-0-	86	1	8664	3	N	-0-					-0-
04	6729	X	6729	-0-	-0-	B	-0-	28	1	6701	3	N	-0-					-0-
05	7763	X	7763	-0-	-0-	B	-0-	30	1	7733	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	6733	-0-	-2177	B	-0-	52	1	6681	3	N	-0-					-0-
07	9207	X	6577	-0-	-2630	B	-0-	25	1	6552	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

02	3906	X	3906	-0-	-0-	B	-0-	15	1	3891	3	N	-0-					-0-
03	4770	X	4770	-0-	-0-	B	-0-	23	1	4747	3	N	-0-					-0-
04	4953	X	4953	-0-	-0-	B	-0-	20	1	4933	3	N	-0-					-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	B	-0-	21	1	5340	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	4800	-0-	-1110	B	-0-	85	1	4715	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	3393	-0-	-1722	B	-0-	89	1	3304	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

02	7984	X	7984	-0-	-0-	B	-0-	516	1	7468	3	N	-0-					-0-
03	10206	X	10206	-0-	-0-	B	-0-	638	1	9568	3	N	-0-					-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0-	B	-0-	570	1	7401	3	N	-0-					-0-
05	10118	X	10118	-0-	-0-	B	-0-	699	1	9419	3	N	-0-					-0-
06	9780	X	8434	-0-	-1346	B	-0-	573	1	7861	3	N	-0-					-0-
07	10106	X	9132	-0-	-974	B	-0-	607	1	8525	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

02	4938	X	4938	-0-	-0-	B	-0-	319	1	4619	3	N	-0-					-0-
03	5241	X	5241	-0-	-0-	B	-0-	328	1	4913	3	N	-0-					-0-
04	5487	X	5487	-0-	-0-	B	-0-	392	1	5095	3	N	-0-					-0-
05	5625	X	5625	-0-	-0-	B	-0-	388	1	5237	3	N	-0-					-0-
06	5313	X	5313	-0-	-0-	B	-0-	361	1	4952	3	N	-0-					-0-
*07	5675	X	5675	-0-	-0-	B	-0-	377	1	5298	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

02	2730	X	2730	-0-	-0-	B	-0-	10	1	2720	3	N	-0-					-0-
03	2885	X	2885	-0-	-0-	B	-0-	14	1	2871	3	N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	B	-0-	12	1	2892	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2883	-0-	-0-	B	-0-	11	1	2872	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2802	-0-	-138	B	-0-	50	1	2752	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2970	-0-	-68	B	-0-	78	1	2892	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

02	2014	X	2014	-0-	-0-	B	-0-	8	1	2006	3	N	-0-					-0-
03	2199	X	2199	-0-	-0-	B	-0-	11	1	2188	3	N	-0-					-0-
04	2097	X	2097	-0-	-0-	B	-0-	9	1	2088	3	N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	8	1	2154	3	N	-0-					-0-
06	2220	X	1983	-0-	-237	B	-0-	35	1	1948	3	N	-0-					-0-
07	2232	X	2040	-0-	-192	B	-0-	54	1	1986	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 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
02	2822 X	2822	-0-	-0- B	-0-	11	1	2811	3	N	-0-					-0-
03	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	15	1	3066	3	N	-0-					-0-
04	2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	12	1	2919	3	N	-0-					-0-
05	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	12	1	3019	3	N	-0-					-0-
06	3090 X	2994	-0-	-96 B	-0-	53	1	2941	3	N	-0-					-0-
07	3131 X	3050	-0-	-81 B	-0-	80	1	2970	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

02	5372 X	5372	-0-	-0- B	-0-	347	1	5025	3	N	-0-					-0-
03	6422 X	6422	-0-	-0- B	-0-	401	1	6021	3	N	-0-					-0-
04	6270 X	6270	-0-	-0- B	-0-	448	1	5822	3	N	-0-					-0-
05	6277 X	6277	-0-	-0- B	-0-	433	1	5844	3	N	-0-					-0-
06	6210 X	5714	-0-	-496 B	-0-	388	1	5326	3	N	-0-					-0-
07	6479 X	5843	-0-	-636 B	-0-	388	1	5455	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

02	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	323	1	786	3	N	-0-					-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	362	1	735	3	N	-0-					-0-
04	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	395	1	1338	3	N	-0-					-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	310	1	741	3	N	-0-					-0-
06	1200 X	888	-0-	-312 B	-0-	334	1	554	3	N	-0-					-0-
07	1798 X	1067	-0-	-731 B	-0-	261	1	806	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

02	8526 X	8526	-0-	-0- B	-0-	366	1	8160	3	N	-0-					-0-
03	7468 X	7468	-0-	-0- B	-0-	195	1	7273	3	N	-0-					-0-
04	8050 X	8050	-0-	-0- B	-0-	322	1	7728	3	N	-0-					-0-
05	7988 X	7988	-0-	-0- B	-0-	350	1	7638	3	N	-0-					-0-
06	9150 X	7879	-0-	-1271 B	-0-	342	1	7537	3	N	-0-					-0-
07	9455 X	5540	-0-	-3915 B	-0-	255	1	5285	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

02	6776 X	6776	-0-	-0- B	-0-	438	1	6338	3	N	-0-					-0-
03	7487 X	7487	-0-	-0- B	-0-	468	1	7019	3	N	-0-					-0-
04	7193 X	7193	-0-	-0- B	-0-	514	1	6679	3	N	-0-					-0-
05	7418 X	7418	-0-	-0- B	-0-	512	1	6906	3	N	-0-					-0-
06	7560 X	6514	-0-	-1046 B	-0-	443	1	6071	3	N	-0-					-0-
07	7502 X	6953	-0-	-549 B	-0-	462	1	6491	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

02	4481 X	4481	-0-	-0- B	-0-	424	1	4057	3	N	-0-					-0-
03	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	288	1	1922	3	N	-0-					-0-
04	1963 X	1963	-0-	-0- B	-0-	246	1	1717	3	N	-0-					-0-
05	1272 X	1272	-0-	-0- B	-0-	129	1	1143	3	N	-0-					-0-
06	4800 X	1924	-0-	-2876 B	-0-	227	1	1697	3	N	-0-					-0-
07	4960 X	821	-0-	-4139 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

02	56 N	39	-0-	-17 B	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	184	1	2658	3	N	-0-					-0-
03	2924 X	2924	-0-	-0- B	-0-	183	1	2741	3	N	-0-					-0-
04	2716 X	2716	-0-	-0- B	-0-	194	1	2522	3	N	-0-					-0-
05	2722 X	2722	-0-	-0- B	-0-	188	1	2534	3	N	-0-					-0-
06	3120 X	2633	-0-	-487 B	-0-	179	1	2454	3	N	-0-					-0-
07	3162 X	2666	-0-	-496 B	-0-	177	1	2489	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

02	4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	24	1	4496	3	N	-0-					-0-
03	4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	44	1	4462	3	N	-0-					-0-
04	4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	18	1	4253	3	N	-0-					-0-
05	4327 X	4327	-0-	-0- B	-0-	17	1	4310	3	N	-0-					-0-
06	4830 X	3915	-0-	-915 B	-0-	30	1	3885	3	N	-0-					-0-
07	4991 X	3986	-0-	-1005 B	-0-	15	1	3971	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

02	7559 X	7559	-0-	-0- B	-0-	41	1	7518	3	N	-0-					-0-
03	9235 X	9235	-0-	-0- B	-0-	90	1	9145	3	N	-0-					-0-
04	9729 X	9729	-0-	-0- B	-0-	40	1	9689	3	N	-0-					-0-
05	8975 X	8975	-0-	-0- B	-0-	35	1	8940	3	N	-0-					-0-
06	8940 X	8637	-0-	-303 B	-0-	67	1	8570	3	N	-0-					-0-
07	10044 X	8596	-0-	-1448 B	-0-	33	1	8563	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

02	2511 X	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
04	2731 X	2731	-0-	-0- B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
05	2189 X	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	3090 X	2762	-0-	-328 B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	2720	-0-	-473 B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

02	1316 N	975	-0-	-341 B	-0-	63	1	912	3	N	-0-					-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	88	1	1323	3	N	-0-					-0-
04	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	99	1	1284	3	N	-0-					-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	81	1	1089	3	N	-0-					-0-
06	1380 N	1166	-0-	-214 B	-0-	79	1	1087	3	N	-0-					-0-
07	1426 N	1280	-0-	-146 B	-0-	85	1	1195	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

02	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	97	1	931	3	N	-0-					-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	142	1	946	3	N	-0-					-0-
04	1140 N	973	-0-	-167 B	-0-	122	1	851	3	N	-0-					-0-
05	1147 N	1094	-0-	-53 B	-0-	111	1	983	3	N	-0-					-0-
06	1050 N	966	-0-	-84 B	-0-	114	1	852	3	N	-0-					-0-
07	992 N	625	-0-	-367 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

02	224 N	125	-0-	-99 B	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
04	210 N	116	-0-	-94 B	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
06	240 N	65	-0-	-175 B	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
*07	4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	317	1	4450	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6058 X	6058	-0-	-0- B	-0-	392 1	5666 3	N	-0-			-0-
03	5990 X	5990	-0-	-0- B	-0-	374 1	5616 3	N	-0-			-0-
04	6034 X	6034	-0-	-0- B	-0-	431 1	5603 3	N	-0-			-0-
05	6484 X	6484	-0-	-0- B	-0-	448 1	6036 3	N	-0-			-0-
06	7140 X	5029	-0-	-2111 B	-0-	342 1	4687 3	N	-0-			-0-
07	6696 X	4856	-0-	-1840 B	-0-	323 1	4533 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

02	1104 X	1104	-0-	-0- B	-0-	321 1	783 3	N	-0-			-0-
03	913 X	913	-0-	-0- B	-0-	301 1	612 3	N	-0-			-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	303 1	1027 3	N	-0-			-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	389 1	931 3	N	-0-			-0-
06	1170 X	665	-0-	-505 B	-0-	250 1	415 3	N	-0-			-0-
07	1364 X	910	-0-	-454 B	-0-	223 1	687 3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

02	1101 X	1101	-0-	-0- B	-0-	4 1	1097 3	N	-0-			-0-
03	5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	28 1	5712 3	N	-0-			-0-
04	6324 X	6324	-0-	-0- B	-0-	26 1	6298 3	N	-0-			-0-
05	5975 X	5975	-0-	-0- B	-0-	23 1	5952 3	N	-0-			-0-
06	5621 X	5621	-0-	-0- B	-0-	20 1	5601 3	N	-0-			-0-
07	6541 X	5794	-0-	-747 B	-0-	22 1	5772 3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

02	4937 X	4937	-0-	-0- B	-0-	319 1	4618 3	N	-0-			-0-
03	5548 X	5548	-0-	-0- B	-0-	347 1	5201 3	N	-0-			-0-
04	5780 X	5780	-0-	-0- B	-0-	413 1	5367 3	N	-0-			-0-
05	5858 X	5858	-0-	-0- B	-0-	404 1	5454 3	N	-0-			-0-
06	5370 X	5235	-0-	-135 B	-0-	356 1	4879 3	N	-0-			-0-
07	5983 X	5189	-0-	-794 B	-0-	345 1	4844 3	N	-0-			-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

02	1060 X	1060	-0-	-0- B	-0-	4 1	1056 3	N	-0-			-0-
03	1248 X	1248	-0-	-0- B	-0-	6 1	1242 3	N	-0-			-0-
04	865 X	865	-0-	-0- B	-0-	4 1	861 3	N	-0-			-0-
05	1257 X	1257	-0-	-0- B	-0-	5 1	1252 3	N	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	21 1	1165 3	N	-0-			-0-
*07	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	31 1	1143 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

02	4207 X	4207	-0-	-0- B	-0-	23 1	4184 3	N	-0-			-0-
03	4193 X	4193	-0-	-0- B	-0-	41 1	4152 3	N	-0-			-0-
04	5980 X	5980	-0-	-0- B	-0-	25 1	5955 3	N	-0-			-0-
05	7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	28 1	7173 3	N	-0-			-0-
06	6414 X	6414	-0-	-0- B	-0-	50 1	6364 3	N	-0-			-0-
*07	6306 X	6306	-0-	-0- B	-0-	24 1	6282 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22006 X	22006	-0-	-0- B	-0-	84	1	21922	3	N	-0-					-0-
03	23948 X	23948	-0-	-0- B	-0-	116	1	23832	3	N	-0-					-0-
04	22473 X	22473	-0-	-0- B	-0-	93	1	22380	3	N	-0-					-0-
05	23133 X	23133	-0-	-0- B	-0-	90	1	23043	3	N	-0-					-0-
06	23610 X	22097	-0-	-1513 B	-0-	78	1	22019	3	N	-0-					-0-
07	24366 X	20421	-0-	-3945 B	-0-	77	1	20344	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

02	3645 X	3645	-0-	-0- B	-0-	652	1	2993	3	N	-0-					-0-
03	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	1189	1	3506	3	N	-0-					-0-
04	4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	999	1	3062	3	N	-0-					-0-
05	3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-	782	1	2907	3	N	-0-					-0-
06	4530 X	3579	-0-	-951 B	-0-	805	1	2774	3	N	-0-					-0-
07	4681 X	2744	-0-	-1937 B	-0-	452	1	2292	3	N	-0-					-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

02	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	8	1	1496	3	N	-0-					-0-
03	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	23	1	2335	3	N	-0-					-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	6	1	1494	3	N	-0-					-0-
05	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	7	1	1761	3	N	-0-					-0-
06	2280 N	1443	-0-	-837 B	-0-	11	1	1432	3	N	-0-					-0-
*07	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	8	1	2019	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

02	3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	204	1	2951	3	N	-0-					-0-
03	3610 X	3610	-0-	-0- B	-0-	226	1	3384	3	N	-0-					-0-
04	3344 X	3344	-0-	-0- B	-0-	239	1	3105	3	N	-0-					-0-
05	3298 X	3298	-0-	-0- B	-0-	228	1	3070	3	N	-0-					-0-
06	2835 X	2835	-0-	-0- B	-0-	193	1	2642	3	N	-0-					-0-
*07	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	230	1	3227	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

02	8817 X	8817	-0-	-0- B	-0-	379	1	8438	3	N	-0-					-0-
03	9380 X	9380	-0-	-0- B	-0-	245	1	9135	3	N	-0-					-0-
04	8520 X	8520	-0-	-0- B	-0-	341	1	8179	3	N	-0-					-0-
05	8374 X	8374	-0-	-0- B	-0-	367	1	8007	3	N	-0-					-0-
06	9450 X	7953	-0-	-1497 B	-0-	345	1	7608	3	N	-0-					-0-
07	9765 X	7904	-0-	-1861 B	-0-	363	1	7541	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

02	3291 X	3291	-0-	-0- B	-0-	213	1	3078	3	N	-0-					-0-
03	3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	225	1	3375	3	N	-0-					-0-
04	3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	247	1	3209	3	N	-0-					-0-
05	3525 X	3525	-0-	-0- B	-0-	243	1	3282	3	N	-0-					-0-
06	3540 X	3293	-0-	-247 B	-0-	224	1	3069	3	N	-0-					-0-
07	3658 X	2532	-0-	-1126 B	-0-	168	1	2364	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

02	1425 X	1425	-0-	-0- B	-0-	92	1	1333	3	N	-0-					-0-
03	1320 X	1320	-0-	-0- B	-0-	83	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	1402 X	1402	-0-	-0- B	-0-	100	1	1302	3	N	-0-					-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	104	1	1400	3	N	-0-					-0-
06	1732 X	1732	-0-	-0- B	-0-	118	1	1614	3	N	-0-					-0-
07	1581 X	1379	-0-	-202 B	-0-	92	1	1287	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	20	1	3591	3	N	-0-			-0-
03	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	26	1	2586	3	N	-0-			-0-
04	2651 X	2651	-0-	-0- B	-0-	11	1	2640	3	N	-0-			-0-
05	2825 X	2825	-0-	-0- B	-0-	11	1	2814	3	N	-0-			-0-
06	3990 X	3049	-0-	-941 B	-0-	24	1	3025	3	N	-0-			-0-
07	3999 X	3697	-0-	-302 B	-0-	14	1	3683	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

02	10462 X	10462	-0-	-0- B	-0-	40	1	10422	3	N	-0-			-0-
03	11314 X	11314	-0-	-0- B	-0-	55	1	11259	3	N	-0-			-0-
04	11076 X	11076	-0-	-0- B	-0-	46	1	11030	3	N	-0-			-0-
05	11447 X	11447	-0-	-0- B	-0-	44	1	11403	3	N	-0-			-0-
06	12810 X	11897	-0-	-913 B	-0-	42	1	11855	3	N	-0-			-0-
*07	11698 X	11698	-0-	-0- B	-0-	44	1	11654	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

02	7729 X	7729	-0-	-0- B	-0-	12	1	7717	3	N	-0-			-0-
03	7739 X	7739	-0-	-0- B	-0-	38	1	7701	3	N	-0-			-0-
04	8153 X	8153	-0-	-0- B	-0-	8153	3			N	-0-			-0-
05	8541 X	8541	-0-	-0- B	-0-	8541	3			N	-0-			-0-
06	8730 X	8354	-0-	-376 B	-0-	35	1	8319	3	N	-0-			-0-
07	8556 X	8366	-0-	-190 B	-0-	8366	3			N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

02	4171 X	4171	-0-	-0- B	-0-	394	1	3777	3	N	-0-			-0-
03	4868 X	4868	-0-	-0- B	-0-	634	1	4234	3	N	-0-			-0-
04	4184 X	4184	-0-	-0- B	-0-	525	1	3659	3	N	-0-			-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	313	1	2768	3	N	-0-			-0-
06	4710 X	2468	-0-	-2242 B	-0-	292	1	2176	3	N	-0-			-0-
07	4867 X	2138	-0-	-2729 B	-0-	2138	3			N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

02	6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	6089	3			N	-0-			-0-
03	8014 X	8014	-0-	-0- B	-0-	8014	3			N	-0-			-0-
04	6598 X	6598	-0-	-0- B	-0-	6598	3			N	-0-			-0-
05	6500 X	6500	-0-	-0- B	-0-	6500	3			N	-0-			-0-
06	7770 X	6251	-0-	-1519 B	-0-	6251	3			N	-0-			-0-
07	8029 X	6030	-0-	-1999 B	-0-	6030	3			N	-0-			-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

02	17890 X	17890	-0-	-0- B	-0-	97	1	17793	3	N	-0-			-0-
03	19163 X	19163	-0-	-0- B	-0-	188	1	18975	3	N	-0-			-0-
04	21858 X	21858	-0-	-0- B	-0-	90	1	21768	3	N	-0-			-0-
05	20208 X	20208	-0-	-0- B	-0-	78	1	20130	3	N	-0-			-0-
06	20010 X	19469	-0-	-541 B	-0-	151	1	19318	3	N	-0-			-0-
07	22599 X	20222	-0-	-2377 B	-0-	77	1	20145	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

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

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

02	17229 X	17229	-0-	-0-	B	-0-	17229	3			N	-0-				-0-
03	18523 X	18523	-0-	-0-	B	-0-	18523	3			N	-0-				-0-
04	14638 X	14638	-0-	-0-	B	-0-	14638	3			N	-0-				-0-
05	13081 X	13081	-0-	-0-	B	-0-	13081	3			N	-0-				-0-
06	18870 X	10861	-0-	-8009	B	-0-	10861	3			N	-0-				-0-
07	19065 X	13273	-0-	-5792	B	-0-	13273	3			N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

02	308 N	286	-0-	-22	B	-0-	12	1	274	3	N	-0-				-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	9	1	343	3	N	-0-				-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	36	1	873	3	N	-0-				-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	16	1	354	3	N	-0-				-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	16	1	356	3	N	-0-				-0-
07	930 N	375	-0-	-555	B	-0-	17	1	358	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

02	15650 X	15650	-0-	-0-	B	-0-	672	1	14978	3	N	-0-				-0-
03	18091 X	18091	-0-	-0-	B	-0-	473	1	17618	3	N	-0-				-0-
04	7169 X	7169	-0-	-0-	B	-0-	287	1	6882	3	N	-0-				-0-
05	9665 X	9665	-0-	-0-	B	-0-	424	1	9241	3	N	-0-				-0-
06	13050 X	10025	-0-	-3025	B	-0-	435	1	9590	3	N	-0-				-0-
07	13485 X	10797	-0-	-2688	B	-0-	496	1	10301	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

02	1240 N	1240	-0-	-0-	B	-0-	5	1	1235	3	N	-0-				-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	4	1	835	3	N	-0-				-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	2	1	598	3	N	-0-				-0-
05	1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	5	1	1343	3	N	-0-				-0-
06	1320 X	980	-0-	-340	B	-0-	3	1	977	3	N	-0-				-0-
07	1364 X	1282	-0-	-82	B	-0-	5	1	1277	3	N	-0-				-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

02	12844 X	12844	-0-	-0-	B	-0-	781	1	12063	3	N	-0-				-0-
03	12543 X	12543	-0-	-0-	B	-0-	723	1	11820	3	N	-0-				-0-
04	11364 X	11364	-0-	-0-	B	-0-	765	1	10599	3	N	-0-				-0-
05	11014 X	11014	-0-	-0-	B	-0-	718	1	10296	3	N	-0-				-0-
06	9033 X	9033	-0-	-0-	B	-0-	582	1	8451	3	N	-0-				-0-
*07	8625 X	8625	-0-	-0-	B	-0-	541	1	8084	3	N	-0-				-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16053 X	16053	-0-	-0- B	-0-	690	1	15363	3	N	-0-			-0-
03	17868 X	17868	-0-	-0- B	-0-	467	1	17401	3	N	-0-			-0-
04	16879 X	16879	-0-	-0- B	-0-	676	1	16203	3	N	-0-			-0-
05	17570 X	17570	-0-	-0- B	-0-	771	1	16799	3	N	-0-			-0-
06	17280 X	17039	-0-	-241 B	-0-	739	1	16300	3	N	-0-			-0-
07	17856 X	16737	-0-	-1119 B	-0-	769	1	15968	3	N	-0-			-0-

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

02	1685 X	1685	-0-	-0- B	-0-	269	1	1416	2	N	-0-			-0-
03	1922 X	1922	-0-	-0- B	-0-	390	1	1532	2	N	-0-			-0-
04	2640 X	1861	-0-	-779 B	-0-	361	1	1500	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	2207	-0-	-521 B	-0-	450	1	1757	2	N	-0-			-0-
06	2640 X	1723	-0-	-917 B	-0-	357	1	1366	2	N	-0-			-0-
07	1922 X	1763	-0-	-159 B	-0-	235	1	1528	2	N	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

02	2298 X	2298	-0-	-0- B	-0-	367	1	1931	2	N	-0-			-0-
03	2122 X	2122	-0-	-0- B	-0-	431	1	1691	2	N	-0-			-0-
04	2242 X	2242	-0-	-0- B	-0-	434	1	1808	2	N	-0-			-0-
05	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	628	1	2450	2	N	-0-			-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	501	1	1915	2	N	-0-			-0-
*07	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	326	1	2118	2	N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

02	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	486	1	2555	2	N	-0-			-0-
03	2388 X	2388	-0-	-0- B	-0-	485	1	1903	2	N	-0-			-0-
04	2920 X	2920	-0-	-0- B	-0-	566	1	2354	2	N	-0-			-0-
05	2544 X	2544	-0-	-0- B	-0-	519	1	2025	2	N	-0-			-0-
06	2802 X	2802	-0-	-0- B	-0-	581	1	2221	2	N	-0-			-0-
*07	2709 X	2709	-0-	-0- B	-0-	361	1	2348	2	N	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

02	1681 X	1681	-0-	-0- B	-0-	269	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1361 X	1361	-0-	-0- B	-0-	276	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	1050 X	886	-0-	-164 B	-0-	172	1	714	2	N	-0-					-0-
05	2450 X	2450	-0-	-0- B	-0-	500	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	1050 X	159	-0-	-891 B	-0-	33	1	126	2	N	-0-					-0-
07	1085 X	91	-0-	-994 B	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
CASCADIA WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655

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-

MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

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-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-921					Y	-0-					99
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -363 CANCELLED UNDERAGE -> -558																	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-363					Y	-0-					99
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-363					Y	-0-					99
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-363					Y	-0-					99
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-363					Y	-0-					99
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-363					Y	NO RPT					99

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

02	0 #	343	-0-	343	B	-8789	318	2	25	9	N	23					141
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1236 CANCELLED UNDERAGE -> -7553																	
03	4867 #	5688	-0-	821	B	-415	5228	2	460	9	N	418	478	1			81
04	5205 R	5620	-0-	415	B	-0-	5152	2	468	9	N	425	404	1			102
05	2890 R	2890	-0-	-0-	B	-0-	2708	2	182	9	N	165	45	1			222
06	5370 #	3021	-0-	-2349	B	-2349	2858	2	163	9	N	148	196	1			174
07	5549 #	NO RPT	-0-	-5549	B	-7898					N	NO RPT					174

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PERSON, OTHA D. WELL #: 1 RRCID -> 216677 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
06	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-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-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-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
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

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

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

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			42
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-			42
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-			42
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-			42
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			42
*07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	133	1			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

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-

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (5550) 71211 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 26 RRCID -> 244754 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5618 - 5634

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-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) 71215 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

02	1764 N	287	-0-	-1477	-0-	21	1	266	2	N	-0-					-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	502	2	N	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	49	1	433	2	N	-0-					-0-
05	310 N	214	-0-	-96	-0-	20	1	194	2	N	-0-					-0-
06	540 N	62	-0-	-478	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
07	496 N	32	-0-	-464	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

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-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1420	2	29	9	Y	26	17	1			9
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-	7	1			2
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
06	900 N	397	-0-	-503	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1960	503	-0-	-1457	3082	495	2	8	9	Y	7	25	1			9
03	2170	522	-0-	-1648	1434	496	2	26	9	Y	24	26	1			7
04	4701	3267	-0-	-1434	-0-	3114	2	153	9	Y	139	103	1			43
05	2330	2330	-0-	-0-	-0-	2157	2	173	9	Y	157	191	1			9
06	2330 N	771	-0-	-1559	-0-	606	2	165	9	Y	150	133	1			26
07	2330	374	-0-	-1956	-0-	210	2	164	9	Y	149	147	1			28

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

02	14B DENY	-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-

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

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	67	2	80	9	Y	73	61	1			12
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	39	2	111	9	Y	101	94	1			18

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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

02	56 #	21	-0-	-35 B	-249	21	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-226	CANCELLED UNDERAGE ->		-23						
03	62 #	38	-0-	-24 B	-250	38	2	Y	-0-			-0-
04	30 #	44	-0-	14 B	-236	44	2	Y	-0-			-0-
05	31 #	66	-0-	35 B	-201	66	2	Y	-0-			-0-
06	30 #	55	-0-	25 B	-176	55	2	Y	-0-			-0-
07	31 #	73	-0-	42 B	-134	73	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990

02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

02	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	42	2	312	9	Y	284	280	1		25
03	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	75	2	292	9	Y	265	274	1		16
04	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	87	2	270	9	Y	245	238	1		23
05	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	126	2	307	9	Y	279	290	1		12
06	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	106	2	287	9	Y	261	264	1		9
*07	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	107	2	223	9	Y	203	197	1		15

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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
02	675	21	-0-	-654	3056	21	2		N	-0-			-0-
03	1395	41	-0-	-1354	1702	41	2		N	-0-			-0-
04	1350	69	-0-	-1281	421	69	2		N	-0-			-0-
05	1395	68	-0-	-1327	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	1350	55	-0-	-1295	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

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-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5960) //CONT.// 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	21	2	122	9	Y	111	110	1			10
03	155 N	73	-0-	-82	-0-	18	2	55	9	Y	50	57	1			3
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER E&P, LLC 136815
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

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

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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
LT OIL LLC 511752
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		181

POEHLER (COOK MT.) //CONT.// 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	1			N	-0-					-0-

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

02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					33
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					33
04	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					33
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					33
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					33
07	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	1			N	-0-					46
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					46
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-					46
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					46
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-					46
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	1			N	-0-					46

POEHLER (YEGUA -A-) 72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, SUSIE WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

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

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					187
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					187
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					187
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					187
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					187
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					187

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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	60	-0-	60	60	60	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			23
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			23
04	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	1096	2		N	-0-			23
05	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2		N	-0-			23
06	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1089	2	2 9	N	2			25
*07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			25

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

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-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

02	0	-0-	-0-	-0-	10582			N	-0-			-0-
03	4991	-0-	-0-	-4991	5591			N	-0-			-0-
04	6510	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-			-0-
05	6727	-0-	-0-	-6727	-0-			N	-0-			-0-
06	6510	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-			-0-
07	6727	-0-	-0-	-6727	-0-			N	-0-			-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	899 N	517	-0-	-382	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	690 N	420	-0-	-270	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

02	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
03	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
04	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
06	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
07	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2780	-0-	-1033	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2230	-0-	-1460	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	860	-0-	-628	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	710	-0-	-430	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	875	-0-	-985	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	810	-0-	-990	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2975	-0-	-1396	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2540	-0-	-1690	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
*06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1670	-0-	-903	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	430	-0-	-2060	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMANN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203697 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2492 - 2494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4500) //CONT.// 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: B 6 T RRCID -> 057016 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
07	14B DENY	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

02	4564 X	3588	-0-	-976	-0-	3588	2	N	-0-			-0-
03	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2	N	-0-			-0-
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2	N	-0-			-0-
05	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2	N	-0-			-0-
06	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	4589	-0-	-464	-0-	4589	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	-0-			-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-			-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	21	1	349	2	N	-0-			-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	19	1	312	2	N	-0-			-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-			-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	N	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	N	-0-			-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	N	-0-			-0-
06	660	N	541	-0-	-119	-0-	31	1	510	2	N	-0-			-0-
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	33	1	547	2	N	-0-			-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	N	-0-			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	N	-0-			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-			-0-
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	29	1	476	2	N	-0-			-0-
06	630	N	305	-0-	-325	-0-	18	1	287	2	N	-0-			-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	30	1	496	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

04	0	W	4571	-0-	4571	4571	265	1	4306	2	N	-0-			-0-
05	0	W	5809	-0-	5809	10380	334	1	5475	2	N	-0-			-0-
06	0	W	5420	-0-	5420	15800	314	1	5106	2	N	-0-			-0-
07	5538		5352	-0-	-186	15614	308	1	5044	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1876	#	813	-0-	-1063	-0-	53	1	760	2	N	-0-			-0-
03	2046	#	1705	-0-	-341	-0-	98	1	1607	2	N	-0-			-0-
04	1740	#	1563	-0-	-177	-0-	91	1	1472	2	N	-0-			-0-
05	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	93	1	1527	2	N	-0-			-0-
06	1650	#	1489	-0-	-161	-0-	86	1	1403	2	N	-0-			-0-
07	1705	#	1461	-0-	-244	-0-	84	1	1377	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

02	0 #	-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-

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

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-

MILLER WELL #: 001 RRCID -> 282201 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3221 - 3222

04	DELQ PR	722	-0-	722	722	722	2		N	-0-			-0-
05	4681	1366	-0-	-3315	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
06	4530	-0-	-0-	-4530	-0-				N	-0-			-0-
07	4681	-0-	-0-	-4681	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360) 73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3995 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/06/2017

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

02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	71	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	73	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	68	1	1116	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	66	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	67	1	1091	2	N	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338

02	1636 N	-0-	-0-	-1636	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2017

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	249	1	4077	2	N	-0-					-0-
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	2781	-0-	-1419	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	2219	-0-	-2121	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	2744 #	2680	-0-	-64	-0-	351	1	2329	2	N	-0-			-0-
03	3131 #	2775	-0-	-356	-0-	377	1	2398	2	N	-0-			-0-
04	3030 #	2022	-0-	-1008	-0-	351	1	1671	2	N	-0-			-0-
05	3131 #	1460	-0-	-1671	-0-	377	1	1083	2	N	-0-			-0-
06	2970 #	1893	-0-	-1077	-0-	377	1	1516	2	N	-0-			-0-
07	2976 #	1551	-0-	-1425	-0-	390	1	1161	2	N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	3948 X	191	-0-	-3757	-0-	189	2	2	9	N	2			41
03	4371 X	70	-0-	-4301	-0-	70	2			N	-0-			41
04	2970 X	359	-0-	-2611	-0-	359	2			N	-0-			41
05	3069 X	427	-0-	-2642	-0-	427	2			N	-0-			41
06	2970 X	427	-0-	-2543	-0-	427	2			N	-0-			41
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			41

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	3	2	1			5
						3	9									
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
04	330 N	206	-0-	-124	-0-	12	1	191	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
05	403 N	243	-0-	-160	-0-	14	1	225	2	Y	4	3	1			5
						4	9									
06	360 N	197	-0-	-163	-0-	11	1	185	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
*07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	3	2	1			5
						3	9									

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	11103 R	11103	-0-	-0-	-0-	11058	2	45	9	N	41	178	1			45
03	12174 R	12174	-0-	-0-	-0-	12163	2	11	9	N	10					55
04	10936 R	10936	-0-	-0-	-0-	10903	2	33	9	N	30					85
05	12055 R	12055	-0-	-0-	-0-	12013	2	42	9	N	38					123
06	11910 #	11491	-0-	-419	-0-	11439	2	52	9	N	47					170
07	12307 #	11591	-0-	-716	-0-	11539	2	52	9	N	47					217

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

02	12796 X	11113	-0-	-1683	-0-	777	1	10186	2	N	136	177	1			264
						150	9									
03	14167 X	11556	-0-	-2611	-0-	901	1	10440	2	N	195	361	1			98
						215	9									
04	11970 X	10792	-0-	-1178	-0-	824	1	9860	2	N	98					196
						108	9									
05	12307 X	11329	-0-	-978	-0-	901	1	10329	2	N	90	161	1			125
						99	9									
06	11910 X	11032	-0-	-878	-0-	1065	1	9849	2	N	107					232
						118	9									
07	12307 X	11414	-0-	-893	-0-	958	1	10323	2	N	121	180	1			173
						133	9									

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	177	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	215	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	3960 X	3525	-0-	-435	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3707	-0-	-253	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3708	-0-	-291	-0-	36	1	3672	2	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK "O" WELL #: 1 RRCID -> 189459 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12830 - 12838

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	69	1	995	2	Y	3	2	1			10
						3	9									
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	2	Y	4	5	1			9
						4	9									
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	2	Y	3	3	1			9
						3	9									
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	70	1	1153	2	Y	4	3	1			10
						4	9									
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	66	1	1069	2	Y	2	2	1			10
						2	9									
07	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	65	1	1060	2	Y	2	3	1			9
						2	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

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-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

02	1400 N	1122	-0-	-278	-0-	73	1	1046	2	Y	3	2	1			5
						3	9									
03	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	86	1	1402	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
04	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	76	1	1227	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	76	1	1246	2	Y	4	3	1			5
						4	9									
06	1440 N	1328	-0-	-112	-0-	77	1	1250	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
*07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1291	2	Y	3	2	1			5
						3	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	179	-0-	-325	-0-	179	2			N	-0-					180
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					180
04	1140	N	837	-0-	-303	-0-	837	2			N	-0-					180
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					180
06	1470	N	813	-0-	-657	-0-	813	2			N	-0-					180
07	868	N	378	-0-	-490	-0-	378	2			N	-0-					180

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	17	1	279	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	16	1	268	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	5	3	1			30
							6	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	4	5	1			29
							4	9									
04	300	N	156	-0-	-144	-0-	9	1	146	2	Y	1	2	1			28
							1	9									
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	13	1	204	2	Y	1	3	1			26
							1	9									
06	300	N	105	-0-	-195	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					26
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					26

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	606	1	8692	2	Y	143	107	1			179
							157	9									
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	466	1	7621	2	Y	149	201	1			127
							164	9									
04	6750	X	5572	-0-	-1178	-0-	316	1	5133	2	Y	112	98	1			141
							123	9									
05	6975	X	5214	-0-	-1761	-0-	295	1	4835	2	Y	76	91	1			126
							84	9									
06	6750	X	6521	-0-	-229	-0-	369	1	6009	2	Y	130	100	1			156
							143	9									
07	6975	X	6679	-0-	-296	-0-	375	1	6153	2	Y	137	99	1			194
							151	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	417	1	5975	2	Y	58	45	1			89
							64	9									
03	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	520	1	8500	2	Y	79	103	1			65
							87	9									
04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	507	1	8217	2	Y	64	48	1			81
							70	9									
05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	502	1	8223	2	Y	78	59	1			100
							86	9									
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	503	1	8194	2	Y	37	48	1			89
							41	9									
*07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	492	1	8060	2	Y	59	48	1			100
							65	9									

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
02	1960	X	1520	-0-	-440	-0-	351	1	1165	2	N	4					46
							4	9									
03	2046	X	1816	-0-	-230	-0-	377	1	1433	2	N	5					51
							6	9									
04	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	364	1	1665	2	N	6					57
							7	9									
05	1953	X	1809	-0-	-144	-0-	377	1	1429	2	N	3					60
							3	9									
06	1890	X	1550	-0-	-340	-0-	377	1	1169	2	N	4					64
							4	9									
07	2108	X	2104	-0-	-4	-0-	390	1	1708	2	N	5					69
							6	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	2	6	9	Y	5	3	1			4
05	465	N	11	-0-	-454	-0-	7	2	4	9	Y	4	3	1			5
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2	3	1			4
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	3	2	1			5

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	167	1	2391	2	Y	20	13	1			26
							22	9									
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	165	1	2693	2	Y	16	21	1			21
							18	9									
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	163	1	2644	2	Y	21	16	1			26
							23	9									
05	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	156	1	2554	2	Y	14	15	1			25
							15	9									
06	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	147	1	2392	2	Y	10	12	1			23
							11	9									
07	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	166	1	2725	2	Y	15	12	1			26
							17	9									

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

02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	95	1	1357	2	N	-0-					50
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					50
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	62	2	N	-0-					50
05	1612	N	49	-0-	-1563	-0-	3	1	46	2	N	-0-					50
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					50
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					50

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

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	187	-0-	187	187	11	1	176	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	178	-0-	178	365	10	1	168	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	365	-0-	365	730	21	1	344	2	N	-0-					-0-

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

02	8088	R	8088	-0-	-0-	-0-	395	1	7627	2	N	60	180	1			73
							66	9									
03	8090	R	8090	-0-	-0-	-0-	440	1	7617	2	N	30					103
							33	9									
04	7818	R	7818	-0-	-0-	-0-	7779	2	39	9	N	35					138
05	7469	R	7469	-0-	-0-	-0-	7430	2	39	9	N	35					173
06	8670	#	5685	-0-	-2985	-0-	5646	2	39	9	N	35	183	1			25
07	8959	#	7155	-0-	-1804	-0-	69	1	7066	2	N	18					43
							20	9									

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

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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			48
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			48
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	669	1	966	2	N	-0-			-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	630	1	1051	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	913	-0-	-827	-0-	913	2			N	-0-			-0-
05	1798	N	902	-0-	-896	-0-	902	2			N	-0-			-0-
06	1620	N	948	-0-	-672	-0-	948	2			N	-0-			-0-
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	368	1	789	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			38
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			38
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696 X	3013	-0-	-683	-0-	264	1	2749	3	N	-0-					193
03	3999 X	3413	-0-	-586	-0-	210	1	3203	3	N	-0-					193
04	3540 X	3273	-0-	-267	-0-	154	1	3119	3	N	-0-					193
05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	359	1	3188	3	N	-0-					193
06	3300 X	3006	-0-	-294	-0-	463	1	2512	3	N	28					221
						31	9									
07	3410 X	3055	-0-	-355	-0-	439	1	2615	3	N	1	133	1			89
						1	9									

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

02	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	786	1	15187	2	N	7					168
						8	9									
03	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	938	1	16239	2	N	-0-					168
04	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	15245	2			N	-0-					168
05	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	2			N	-0-					168
06	18570 X	14214	-0-	-4356	-0-	14214	2			N	-0-					168
07	17701 X	14033	-0-	-3668	-0-	136	1	13896	2	N	1					169
						1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	464					Y	-0-					-0-
03	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
04	450 X	18	-0-	-432	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-					-0-
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-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

02	3248 X	2789	-0-	-459	B	-0-	546	1	2243	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	3344	-0-	-128	B	-0-	668	1	2676	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	2882	-0-	-328	B	-0-	649	1	2233	2	N	-0-					-0-
05	3317 X	2575	-0-	-742	B	-0-	566	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	1165	-0-	-2075	B	-0-	58	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	2355	-0-	-993	B	-0-	102	1	2253	2	N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

02	DLQ G-10	3990	-0-	3990		3990	84	1	3894	2	Y	11	79	1			6
							12	9									
03	DLQ G-10	4643	-0-	4643		8633	250	1	4386	2	Y	6					12
							7	9									
04	DLQ G-10	1093	-0-	1093		9726	1081	2	12	9	Y	11					23
05	DLQ G-10	4519	-0-	4519		14245	4504	2	15	9	Y	14					37
06	18767 X	4522	-0-	-14245		-0-	4504	2	18	9	Y	16					53
*07	4506 X	4506	-0-	-0-		-0-	4491	2	15	9	Y	14					67

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

02	224 N	197	-0-	-27		-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
03	219 N	219	-0-	-0-		-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10		-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11		-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9		-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217 N	205	-0-	-12		-0-	2	1	203	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

02	3365 X	3365	-0-	-0-		-0-	239	1	3126	2	N	-0-					-0-
03	3365 X	3365	-0-	-0-		-0-	266	1	3082	2	N	15	11	1			4
							17	9									
04	2919 X	2919	-0-	-0-		-0-	224	1	2673	2	N	20					24
							22	9									
05	2841 X	2841	-0-	-0-		-0-	226	1	2596	2	N	17	23	1			18
							19	9									
06	3930 X	2650	-0-	-1280		-0-	259	1	2391	2	N	-0-					18
07	3720 X	2508	-0-	-1212		-0-	213	1	2294	2	N	1	7	1			12
							1	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	209	1	4044	2	N	-0-					-0-
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	265	1	4581	2	N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
*07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	45	1	4635	2	N	-0-					-0-

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
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	259	1	5008	2	N	-0-					-0-
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	317	1	5489	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5178	-0-	-552	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5232	-0-	-689	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5003	-0-	-727	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4533	-0-	-1295	-0-	44	1	4489	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10864	X	494	-0-	-10370	-0-	43	1	451	3	N	-0-					2
03	11935	X	9228	-0-	-2707	-0-	567	1	8661	3	N	-0-					2
04	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	740	1	14997	3	N	-0-					2
05	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	1533	1	13604	3	N	-0-					2
06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1645	1	8930	3	N	1					3
							1	9									
07	12121	X	11048	-0-	-1073	-0-	1588	1	9460	3	N	-0-	2	1			1

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	1127	1	11721	3	N	-0-					-0-
03	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	881	1	13448	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	12178	-0-	-512	-0-	573	1	11605	3	N	-0-					-0-
05	13113	X	12022	-0-	-1091	-0-	1218	1	10804	3	N	-0-					-0-
06	12690	X	12498	-0-	-192	-0-	1944	1	10554	3	N	-0-					-0-
07	13113	X	12599	-0-	-514	-0-	1811	1	10788	3	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)//CONT.// 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	6	1	63	3	N	-0-			-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-			-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	N	-0-			-0-

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

02	1428	X	1195	-0-	-233	-0-	105	1	1090	3	N	-0-			-0-
03	1550	X	1100	-0-	-450	-0-	68	1	1032	3	N	-0-			-0-
04	1500	X	1059	-0-	-441	-0-	50	1	1009	3	N	-0-			-0-
05	1550	X	1118	-0-	-432	-0-	113	1	1005	3	N	-0-			-0-
06	1320	X	1201	-0-	-119	-0-	187	1	1014	3	N	-0-			-0-
07	1333	X	1122	-0-	-211	-0-	161	1	961	3	N	-0-			-0-

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

02	1428	#	1163	-0-	-265	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
03	1581	#	1105	-0-	-476	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
04	1320	#	1118	-0-	-202	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
05	1364	#	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
06	1260	#	993	-0-	-267	-0-	993	2			N	-0-			-0-
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	22	1	358	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	20	1	331	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	25	1	399	2	Y	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	-0-			-0-
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) 73293 642 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 184643 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	N	54					137
						59	9									
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	103	1	1679	2	N	-0-	38	1			99
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	160	1	2597	2	N	38					137
						42	9									
05	3100 N	3342	-0-	242	242	191	1	3126	2	N	23					160
						25	9									
06	3000 N	2815	-0-	-185	57	163	1	2652	2	N	-0-	143	1			17
07	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	138	1	2271	2	N	-0-					17

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4332	4332	-0-	-0-	-0-	277	1	3987	2	N	62					83
						68	9									
03	4774	4434	-0-	-340	-0-	252	1	4112	2	N	64					147
						70	9									
04	4620	4024	-0-	-596	-0-	230	1	3731	2	N	57	170	1			34
						63	9									
05	4774	4226	-0-	-548	-0-	239	1	3915	2	N	65					99
						72	9									
06	4620	4037	-0-	-583	-0-	230	1	3744	2	N	57					156
						63	9									
07	4774	4208	-0-	-566	-0-	240	1	3938	2	N	27					183
						30	9									

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
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-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	695	-0-	695	695	40	1	655	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	3166	-0-	3166	3861	183	1	2983	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	3729	-0-	3729	7590	214	1	3515	2	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

02	4144 X	2713	-0-	-1431	-0-	133	1	2580	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	2955	-0-	-765	-0-	161	1	2794	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	2690	-0-	-670	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	2810	-0-	-662	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
06	3360 X	2555	-0-	-805	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	27	1	2808	2	N	-0-			-0-

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

02	15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	773	1	14925	2	N	-0-			-0-
03	17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	932	1	16141	2	N	-0-			-0-
04	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	15266	2			N	-0-			-0-
05	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	2			N	-0-			-0-
06	16830 X	15859	-0-	-971	-0-	15859	2			N	-0-			-0-
07	17391 X	16068	-0-	-1323	-0-	155	1	15913	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

02	13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	658	1	12706	2	N	-0-			-0-
03	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	716	1	12403	2	N	-0-			-0-
04	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-			-0-
05	13889 X	13889	-0-	-0-	-0-	13889	2			N	-0-			-0-
06	14700 X	13530	-0-	-1170	-0-	13530	2			N	-0-			-0-
07	14787 X	14051	-0-	-736	-0-	136	1	13915	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	626	1	904	2	N	-0-					-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	570	1	950	2	N	-0-					-0-
04	1650 N	825	-0-	-825	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	842	-0-	-863	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	796	-0-	-674	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	332	1	710	2	N	-0-					-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	95	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	85	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	90	1	1275	2	N	-0-					-0-
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	140	1	2018	2	N	-0-					-0-
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	121	1	1821	2	N	-0-					-0-
*07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) //CONT.// 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	95	1	1368	2	N	-0-			-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	139	1	2102	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3238	-0-	138	138	198	1	3040	2	N	-0-			-0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	48	1	195	2	N	-0-			123
03	155	X	148	-0-	-7	-0-	38	1	110	2	N	-0-			123
04	120	X	37	-0-	-83	-0-	9	1	28	2	N	-0-			123
05	279	X	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-			123
06	270	X	59	-0-	-211	-0-	59	1			N	-0-			123
07	279	X	33	-0-	-246	-0-	27	1	6	2	N	-0-			123

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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	92	2	44	9	Y	40	35	1					56
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	26	2	43	9	Y	39	69	1					26
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	47	2	41	9	Y	37	34	1					29
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	45	2	22	9	Y	20							49
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	89	2	50	9	Y	45	67	1					27
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	36	2	46	9	Y	42	33	1					36

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
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	988	2	22	9	Y	20	17	1			28
03	1178 N	882	-0-	-296	-0-	861	2	21	9	Y	19	34	1			13
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	876	2	21	9	Y	19	17	1			15
05	1116 N	884	-0-	-232	-0-	874	2	10	9	Y	9					24
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	992	2	26	9	Y	24	34	1			14
07	930 N	879	-0-	-51	-0-	857	2	22	9	Y	20	16	1			18

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	Y	-0-	-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

02	1792 X	1251	-0-	-541	-0-	1194	2	57	9	N	52	170	1			72
03	1705 X	1497	-0-	-208	-0-	1475	2	22	9	N	20					92
04	1650 X	1280	-0-	-370	-0-	1244	2	36	9	N	33					125
05	1705 X	1066	-0-	-639	-0-	1066	2			N	-0-					125
06	1620 X	556	-0-	-1064	-0-	556	2			N	-0-					125
07	1488 X	584	-0-	-904	-0-	584	2			N	-0-					125

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

02	364 X	303	-0-	-61	-0-	202	2	101	9	N	92	181	1			53
03	527 X	399	-0-	-128	-0-	267	2	132	9	N	120					173
04	510 X	261	-0-	-249	-0-	233	2	28	9	N	25	168	1			30
05	527 X	269	-0-	-258	-0-	211	2	58	9	N	53					83
06	480 X	271	-0-	-209	-0-	271	2			N	-0-					83
07	403 X	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					83

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					79
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	414	2	37	9	N	34					113
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					113
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	510	2	200	9	N	182	168	1			127
*07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	468	2	77	9	N	70	177	1			20

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	168	2	120	9	N	109	175	1			21
03	310 X	200	-0-	-110	-0-	158	2	42	9	N	38					59
04	300 X	208	-0-	-92	-0-	135	2	73	9	N	66					125
05	310 X	217	-0-	-93	-0-	106	2	111	9	N	101	166	1			60
06	300 X	121	-0-	-179	-0-	79	2	42	9	N	38					98
07	310 X	218	-0-	-92	-0-	133	2	85	9	N	77					175

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

02	672 X	274	-0-	-398	-0-	274	2			N	-0-					30
03	744 X	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					30
04	720 X	342	-0-	-378	-0-	342	2			N	-0-					30
05	403 X	85	-0-	-318	-0-	85	2			N	-0-					30
06	600 X	45	-0-	-555	-0-	45	2			N	-0-					30
07	620 X	194	-0-	-426	-0-	194	2			N	-0-					30

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2800 X	2410	-0-	-390	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2584	-0-	-330	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2234	-0-	-436	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2666 N	1801	-0-	-865	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	511	-0-	-1979	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*07	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	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

02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

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
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	1413	-0-	1413	1413	1338 1	75 3	N	-0-			-0-
*07	3656 R	2243	-0-	-1413	-0-	1993 1	250 3	N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	588 #	270	-0-	-318	-0-	270	2	N	-0-			53
03	589 #	348	-0-	-241	-0-	348	2	N	-0-			53
04	510 #	397	-0-	-113	-0-	397	2	N	-0-			53
05	527 #	368	-0-	-159	-0-	368	2	N	-0-			53
06	510 #	262	-0-	-248	-0-	262	2	N	-0-			53
07	403 #	265	-0-	-138	-0-	265	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

02	4508 X	3079	-0-	-1429	-0-	3075	2	4 9	Y	4	14	1		3
03	3720 X	3163	-0-	-557	-0-	3163	2		Y	-0-	3	1		-0-
04	3330 X	411	-0-	-2919	-0-	411	2		Y	-0-				-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y	-0-				-0-
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				Y	-0-				-0-
07	3410 X	430	-0-	-2980	-0-	430	2		Y	-0-				-0-

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4564	X	3974	-0-	-590	-0-	3938	2	36	9	Y	33	34	1			7
03	5549	X	3481	-0-	-2068	-0-	3434	2	47	9	Y	43	36	1			14
04	5370	X	3090	-0-	-2280	-0-	3073	2	17	9	Y	15	22	1			7
05	5549	X	2083	-0-	-3466	-0-	2083	2			Y	-0-	4	1			3
06	5100	X	946	-0-	-4154	-0-	946	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	4402	X	1053	-0-	-3349	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	405	2	173	9	Y	157	112	1			105
03	682	N	286	-0-	-396	-0-	251	2	35	9	Y	32	92	1			45
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1213	2	351	9	Y	319	237	1			127
05	3100	N	3951	-0-	851	851	3070	2	881	9	Y	801	766	1			162
06	3000	N	3165	-0-	165	1016	2425	2	740	9	Y	673	687	1			148
*07	3100	N	3584	-0-	484	1500	2850	2	734	9	Y	667	730	1			85

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-					-0-
03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1641	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	1350	X	418	-0-	-932	-0-	411	2	7	9	Y	6	5	1			3
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	775	X	32	-0-	-743	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (6750) 75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	246	2	179	9	Y	163	106	1			57
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	829	2	1462	9	Y	1329	1144	1			242
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	753	2	1111	9	Y	1010	1030	1			222
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	499	2	864	9	Y	785	901	1			105

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

CLR GAUGING CORP. 161338
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5700) 75626 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 4 RRCID -> 244403 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5619 - 5628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OBRIEN, J. J. WELL #: RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (V-3) 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS, PEARSON EST. WELL #: 1 RRCID -> 003957 COMPL. DATE 10/07/1960 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

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

02	7980	4126	-0-	-3854	-0-	4118	2	8 9	Y	7	31	1		6
03	5766 #	2473	-0-	-3293	-0-	2473	2		Y	-0-	6	1		-0-
04	5580 #	4229	-0-	-1351	-0-	4229	2		Y	-0-				-0-
05	5766 #	749	-0-	-5017	-0-	749	2		Y	-0-				-0-
06	5490 #	279	-0-	-5211	-0-	275	2	4 9	Y	4	3	1		1
07	4557 #	-0-	-0-	-4557	-0-				Y	-0-	1	1		-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHAY WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	270	2	486	9	N	442	573	1			89
03	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	282	2	558	9	N	507	398	1			198
04	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	308	2	597	9	N	543	622	1			119
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	262	2	513	9	N	466	513	1			72
06	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	255	2	536	9	N	487	391	1			168
*07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	230	2	410	9	N	373	359	1			182

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

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	3778	-0-	3778 B	3778	3778	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1044	-0-	1044 B	4822	1044	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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REICHERT (MIOCENE 1800) 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
PREISS, PRESTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123026 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3724 #	3404	-0-	-320	-0-	162	1	3234	2	N	7			74
						8	9							
03	4123 #	3610	-0-	-513	-0-	168	1	3417	2	N	23			97
						25	9							
04	3870 #	3695	-0-	-175	-0-	174	1	3491	2	N	27			124
						30	9							
05	3782 #	3410	-0-	-372	-0-	168	1	3235	2	N	6			130
						7	9							
06	3660 #	3569	-0-	-91	-0-	174	1	3386	2	N	8			138
						9	9							
*07	3877 R	3877	-0-	-0-	-0-	180	1	3683	2	N	13			151
						14	9							

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RENGER (WILCOX 10300) 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 282266 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 14800 PERF.10570 - 10576

*08	0 W	2595	-0-	2595	8521	2595	2			N	-0-		-0-
*09	0 W	738	-0-	738	9259	104	1	634	2	N	-0-		-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	9259					N	-0-		-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	9259					N	1		1
*12	0 W	299	-0-	299	9558	59	1	240	2	N	-0-		1
*01	0 W	485	-0-	485	10043	72	1	413	2	N	-0-		1
*02	0 W	2333	-0-	2333	12376	429	1	1904	2	N	-0-		1
*03	0 W	706	-0-	706	13082	301	1	405	2	N	-0-		1
*04	0 W	61	-0-	61	13143	26	1	35	2	N	-0-		1
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	13143					N	1		2
*06	0 W	1	-0-	1	13144	1	2			N	-0-		2
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	13144					N	1		3

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964					Y	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

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-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

02	364 N	547	-0-	183	B	-1467793	18	1	529	2	Y	-0-					5
03	465 N	525	-0-	60	B	-1467733	11	1	514	2	Y	-0-					5
04	510 N	73	-0-	-437	B	-1467733	19	1	51	2	Y	3					8
							3	9									
05	620 N	569	-0-	-51	B	-1467733	20	1	549	2	Y	-0-					8
06	510 N	486	-0-	-24	B	-1467733	19	1	467	2	Y	-0-					8
07	62 N	511	-0-	449	B	-1467284	20	1	491	2	Y	-0-					8

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

02	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	328	1	918	2	N	-0-					75
03	3848 X	3848	-0-	-0-	B	-0-	947	1	2901	2	N	-0-					75
04	1740 N	83	-0-	-1657	B	-0-	11	1	72	2	N	-0-					75
05	1395 N	909	-0-	-486	B	-0-	217	1	680	2	N	11	37	1			49
							12	9									
06	1884 X	1884	-0-	-0-	B	-0-	439	1	1441	2	N	4					53
							4	9									
07	1798 X	1147	-0-	-651	B	-0-	293	1	851	2	N	3					56
							3	9									

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

02	5572 X	5214	-0-	-358	B	-0-	1371	1	3843	2	N	-0-					32
03	6200 X	5642	-0-	-558	B	-0-	1389	1	4253	2	N	-0-					32
04	23023 X	23023	-0-	-0-	B	-0-	3065	1	19958	2	N	-0-					32
05	6200 X	6023	-0-	-177	B	-0-	1458	1	4565	2	N	-0-					32
06	5730 X	5694	-0-	-36	B	-0-	1329	1	4365	2	N	-0-					32
07	7409 X	5456	-0-	-1953	B	-0-	1399	1	4057	2	N	-0-					32

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	X	4012	-0-	1548 B	-4844	1054	1	2954	2	Y	4					19
							4	9									
03	2728	X	4354	-0-	1626 B	-3218	1072	1	3281	2	Y	1					20
							1	9									
04	2640	X	486	-0-	-2154 B	-3218	65	1	421	2	Y	-0-					20
05	2728	X	4708	-0-	1980 B	-1238	1139	1	3566	2	Y	3					23
							3	9									
06	3544	X	4782	-0-	1238 B	-0-	1115	1	3663	2	Y	4					27
							4	9									
*07	3337	X	3337	-0-	-0- B	-0-	855	1	2481	2	Y	1					28
							1	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

02	504	N	95	-0-	-409 B	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	112	-0-	-291 B	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	83	-0-	-127 B	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46 B	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

02	2464	N	2324	-0-	-140 B	-0-	611	1	1713	2	Y	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	643	1	1969	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	265	-0-	-1505 B	-0-	35	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	642	1	2011	2	Y	-0-					-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	637	1	2091	2	Y	-0-					-0-
*07	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	652	1	1892	2	Y	-0-					-0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

02	11673	X	11673	-0-	-0- B	-0-	1820	1	9082	2	N	701	710	1			110
							771	9									
03	12480	X	12480	-0-	-0- B	-0-	2015	1	9664	2	N	728	532	1			306
							801	9									
04	11558	X	11558	-0-	-0- B	-0-	1950	1	8894	2	N	649	850	1			105
							714	9									
05	11780	X	11515	-0-	-265 B	-0-	2025	1	8783	2	N	643	513	1			235
							707	9									
06	11400	X	10553	-0-	-847 B	-0-	1950	1	7962	2	N	583	530	1	2	8	286
							641	9									
07	11780	X	10455	-0-	-1325 B	-0-	2015	1	7817	2	N	566	715	1			137
							623	9									

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			206
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			206
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			206
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			206
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			206
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			206
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			206
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			206
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			206
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			206
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			206
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			206

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2016

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240) 76396 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY 076830
ADCOCK, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 125002 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2238 - 2241

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

02	10129 R	10129	-0-	-0-	-0-	199	1	9930	2	N	-0-			-0-
03	11775 R	11775	-0-	-0-	-0-	230	1	11545	2	N	-0-			-0-
04	11190 #	10644	-0-	-546	-0-	209	1	10435	2	N	-0-			-0-
05	11563 #	9533	-0-	-2030	-0-	186	1	9347	2	N	-0-			-0-
06	11400 #	6391	-0-	-5009	-0-	125	1	6266	2	N	-0-			-0-
07	11780 #	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	30	1	1539	2	N	3					68
							3	9									
03	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	30	1	2002	2	N	5					73
							6	9									
04	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	30	1	1694	2	N	16					89
							18	9									
05	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	30	1	1649	2	N	14					103
							15	9									
06	1980	N	1352	-0-	-628	-0-	30	1	1311	2	N	10					113
							11	9									
07	1798	N	1321	-0-	-477	-0-	30	1	1283	2	N	7					120
							8	9									

RICHIE (4150) 76493 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GABRIEL, F. G. WELL #: 1A RRCID -> 110525 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - PLUGGED 04/21/17

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

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-

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

02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2				N	-0-				53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-				53
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-				53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53

ROCHE (6000 SAND) 77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 8 RRCID -> 251219 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROCHE (6000 SAND) //CONT.// 77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC //CONT.// 744095
ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 27 RRCID -> 148070 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

02	0	-0-	-0-	-0-	482			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	482			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	482			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	482			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	482			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	482			Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC //CONT.// 744095
ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2395				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLLEM (1ST REAGAN) 77985 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
YOUNTS WELL #: 1 RRCID -> 181300 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11820 - 11850

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOKE (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011

ROSS WELLS (MIOCENE) 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163772 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1464 - 1470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37

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

02	7145	X	7145	-0-	-0-	B	-0-	363	1	6649	2	N	121	184	1			120
								133	9									
03	8533	X	8533	-0-	-0-	B	-0-	375	1	8006	2	N	138					258
								152	9									
04	11571	X	11571	-0-	-0-	B	-0-	434	1	10959	2	N	162	187	1			233
								178	9									
05	10864	X	10864	-0-	-0-	B	-0-	392	1	10268	2	N	185	192	1			226
								204	9									
06	11032	X	11032	-0-	-0-	B	-0-	388	1	10503	2	N	128	193	1			161
								141	9									
*07	9009	X	9009	-0-	-0-	B	-0-	342	1	8555	2	N	102	196	1			67
								112	9									

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8073	X	8073	-0-	-0- B	-0-	410 136	1 9	7527	2	N	124	173	1			154
03	9078	X	9078	-0-	-0- B	-0-	399 158	1 9	8521	2	N	144	176	1			122
04	11532	X	11532	-0-	-0- B	-0-	432 168	1 9	10932	2	N	153	178	1			97
05	11282	X	11282	-0-	-0- B	-0-	409 162	1 9	10711	2	N	147					244
06	12839	X	12839	-0-	-0- B	-0-	452 143	1 9	12244	2	N	130	177	1			197
*07	10961	X	10961	-0-	-0- B	-0-	416 139	1 9	10406	2	N	126	180	1			143

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

02	4200	X	2584	-0-	-1616 B	-0-	129 96	1 9	2359	2	N	87					206
03	4650	X	3109	-0-	-1541 B	-0-	134 123	1 9	2852	2	N	112	181	1			137
04	4500	X	3356	-0-	-1144 B	-0-	125 70	1 9	3161	2	N	64					201
05	4185	X	2594	-0-	-1591 B	-0-	94 55	1 9	2445	2	N	50	178	1			73
06	3000	X	1796	-0-	-1204 B	-0-	60 102	1 9	1634	2	N	93					166
*07	3543	X	3543	-0-	-0- B	-0-	133 87	1 9	3323	2	N	79	173	1			72

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

02	1428	X	658	-0-	-770 B	-97647	658	2			N	-0-					121
03	1581	X	734	-0-	-847 B	-97647	645	2	89	9	N	81					202
04	1530	X	413	-0-	-1117 B	-97647	413	2			N	-0-	104	1			98
05	1488	X	1134	-0-	-354 B	-97647	1134	2			N	-0-	51	1			47
06	1020	X	1058	-0-	38 B	-97609	38 23	1 9	997	2	N	21					68
07	744	X	NO RPT	-0-	-744 B	-97609					N	NO RPT					68

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-

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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT					-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282195 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10040

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10		5493	-0-	5493	5493	5481	2	12 9	N	11	183	1			86

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

02	3276	#	2212	-0-	-1064	-0-	2183	2	29 9	Y	26	167	1			49
03	3192	R	3192	-0-	-0-	-0-	3179	2	13 9	Y	12					61
04	2700	#	2568	-0-	-132	-0-	2550	2	18 9	Y	16					77
05	2790	#	2246	-0-	-544	-0-	2218	2	28 9	Y	25					102
06	3090	#	2329	-0-	-761	-0-	2274	2	55 9	Y	50					152
07	3193	#	2485	-0-	-708	-0-	2457	2	28 9	Y	25					177

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100 2	N	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	14	1	310 2	N	-0-					-0-
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	9	1	197 2	N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204 2	N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	15	1	251 2	N	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310 2	N	-0-					-0-

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692

KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					23
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	512	2	N	-0-					23
04	420	N	6	-0-	-414	-0-	2	1	4	2	N	-0-					23
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					23
06	510	N	39	-0-	-471	-0-	2	1	37	2	N	-0-					23
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					23

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	912	-0-	-124	-0-	42	1	863	2	N	6					55
							7	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	N	24					79
							26	9									
04	990	N	159	-0-	-831	-0-	55	1	92	2	N	11					90
							12	9									
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	48	1	931	2	N	19					109
							21	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	34	1	1109	2	N	20	92	1			37
							22	9									
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1219	2	N	20					57
							22	9									

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	2	Y	-0-					1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	3	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	306	-0-	-159	-0-	9	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527

SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1916	X	-0-	-0-	-1916	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-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-

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	898	3	47	9	N	43	43	8			96
03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	468	3	42	9	N	38	38	8			96
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1162	3	31	9	N	28	28	8			96
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1914	3	23	9	N	21	21	8			96
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2013	3	32	9	N	29	29	8			96
*07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2262	3	22	9	N	20	20	8			96

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14812	X	14338	-0-	-474	-0-	14220	3	118	9	N	107	55	8			242
03	16399	X	16082	-0-	-317	-0-	15948	3	134	9	N	122	179	1	56	8	129
04	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	15845	3	138	9	N	125	44	8			210
05	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16086	3	94	9	N	85	31	8			264
06	15660	X	14772	-0-	-888	-0-	14683	3	89	9	N	81	178	1	43	8	124
07	16523	X	15289	-0-	-1234	-0-	15242	3	47	9	N	43	27	8			140

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100	X	8494	-0-	-606	-0-	8428	3	66	9	N	60	41	8			177
03	9114	X	9014	-0-	-100	-0-	8937	3	77	9	N	70	158	1	46	8	43
04	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8462	3	53	9	N	48	35	8			56
05	8246	X	8065	-0-	-181	-0-	8010	3	55	9	N	50	24	8			82
06	9090	X	8375	-0-	-715	-0-	8331	3	44	9	N	40	34	8			88
07	9393	X	8920	-0-	-473	-0-	8866	3	54	9	N	49	22	8			115

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

02	17019		17019	-0-	-0-	5	16784	3	235	9	N	214	179	1	2	8	127
03	17944		17940	-0-	-4	1	17698	3	242	9	N	220	210	1	3	8	134
04	15703	R	15702	-0-	-1	-0-	15486	3	216	9	N	196	178	1	2	8	150
05	16120	#	14960	-0-	-1160	-0-	14769	3	191	9	N	174	183	1	2	8	139
06	18240	#	13775	-0-	-4465	-0-	13590	3	185	9	N	168	181	1	1	8	125
07	18848	#	13524	-0-	-5324	-0-	13342	3	182	9	N	165	179	1	1	8	110

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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

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-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

02	14B2	EXT	104	-0-	104	614	104	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	101	-0-	101	715	101	1			N	-0-					-0-
04	817		102	-0-	-715	-0-	102	1			N	-0-					-0-
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			N	-0-					-0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

02	364 N	322	-0-	-42	-0-	322	1	N	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	1	N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	1	N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	1	N	-0-			-0-
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	1	N	-0-			-0-
*07	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	1	N	-0-			-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

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-

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

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-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

02	14B2 EXT	102	-0-	102	613	102	1	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	102	-0-	102	715	102	1	N	-0-			-0-
04	323	101	-0-	-222	493	101	1	N	-0-			-0-
05	527	103	-0-	-424	69	103	1	N	-0-			-0-
06	159 N	90	-0-	-69	-0-	90	1	N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	1	N	-0-			-0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	1		N	-0-			-0-
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	1		N	-0-			-0-
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	1		N	-0-			-0-
05	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	1		N	-0-			-0-
*06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	1		N	-0-			-0-
*07	589 #	548	-0-	-41	-0-	548	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

02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	2921	-0-	-582	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	2194	-0-	-1526	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	2811	-0-	-1374	-0-	2811	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (3200) 79782 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 219798 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287

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-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

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-

SALEM (3400) 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.//CONT.// 424737
DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

02	2716 X	2122	-0-	-594	-0-	12	1	2110	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	2219	-0-	-788	-0-	12	1	2207	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	1689	-0-	-1221	-0-	9	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	2356 X	2263	-0-	-93	-0-	12	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	2280 X	2087	-0-	-193	-0-	11	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	2356 X	1931	-0-	-425	-0-	10	1	1921	2	N	-0-					-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

02	14B DENY	-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-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27

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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	2069	3	330	9	N	300	382	1			519
03	3007 #	2493	-0-	-514	-0-	2159	3	27	4	N	279	177	1			621
						307	9									
04	2910 #	2273	-0-	-637	-0-	1963	3	26	4	N	258	193	1			686
						284	9									
05	3007 #	2496	-0-	-511	-0-	2163	3	29	4	N	276	384	1			578
						304	9									
06	2580 #	2199	-0-	-381	-0-	1902	3	24	4	N	248	183	1			643
						273	9									
07	2666 #	2412	-0-	-254	-0-	2100	3	25	4	N	261	183	1			721
						287	9									

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

02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	2	N	-0-					151
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	152	1	59	2	N	-0-					151
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	128	1	39	2	N	-0-					151
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					151
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	82	1	187	2	N	-0-					151
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	34	1	115	2	N	-0-					151

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

02	392 N	243	-0-	-149	-0-	53	1	190	2	N	-0-					135
03	372 N	108	-0-	-264	-0-	78	1	30	2	N	-0-					135
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	99	1	31	2	N	-0-					135
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	68	1	281	2	N	-0-					135
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	56	1	130	2	N	-0-					135
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	54	1	187	2	N	-0-					135

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252 N	137	-0-	-115	-0-	30	1	107	2	N	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	190	1	73	2	N	-0-					-0-
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	127	1	39	2	N	-0-					-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	95	1	392	2	N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	91	1	210	2	N	-0-					-0-
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	57	1	198	2	N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	2	N	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	203	1	78	2	N	-0-					-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	129	1	41	2	N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	193	1	47	2	N	-0-					-0-
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	56	1	129	2	N	-0-					-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	N	-0-					-0-

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

02	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	175	1	3951	2	N	-0-					54
03	4340 X	4332	-0-	-8	-0-	175	1	4157	2	N	-0-					54
04	4200 X	4037	-0-	-163	-0-	181	1	3856	2	N	-0-					54
05	4340 X	3965	-0-	-375	-0-	186	1	3779	2	N	-0-					54
06	4200 X	3820	-0-	-380	-0-	185	1	3635	2	N	-0-					54
07	4340 X	3544	-0-	-796	-0-	175	1	3369	2	N	-0-					54

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

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
02	0 X	-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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	336 N	308	-0-	-28	-0-	13	1	295	2	N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-			-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	14	1	305	2	N	-0-			-0-
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	14	1	279	2	N	-0-			-0-
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	14	1	272	2	N	-0-			-0-
*07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	60	1	1156	2	N	-0-			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

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-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

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

02	2240 X	1914	-0-	-326	-0-	81	1	1833	2	N	-0-		77
03	2480 X	2109	-0-	-371	-0-	81	2	2028	3	N	-0-		77
04	2190 X	1966	-0-	-224	-0-	88	1	1878	2	N	-0-		77
05	2170 X	2003	-0-	-167	-0-	94	1	1909	2	N	-0-		77
06	2100 X	1966	-0-	-134	-0-	95	1	1871	2	N	-0-		77
07	2108 X	2035	-0-	-73	-0-	101	1	1934	2	N	-0-		77

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
02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	99	1	2240	2	N	-0-			27
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	99	1	2477	2	N	-0-			27
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	109	1	2321	2	N	-0-			27
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	104	1	2116	2	N	-0-			27
06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	116	1	2272	2	N	-0-			27
*07	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	110	1	2106	2	N	-0-			27

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

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-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 59 RRCID -> 177197 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 5020 - 5022

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-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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 #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

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-

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

02	2240	N	2055	-0-	-185	-0-	87	1	1968	2	N	-0-		-0-
03	2480	N	2237	-0-	-243	-0-	87	1	2150	2	N	-0-		-0-
04	2400	N	2139	-0-	-261	-0-	96	1	2043	2	N	-0-		-0-
05	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	103	1	2084	2	N	-0-		-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	106	1	2070	2	N	-0-		-0-
*07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	147	1	2818	2	N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

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-

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

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-

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

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
07	14B2 EXT		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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	3336	-0-	3336 B	3336	199	1	3137	3	Y	-0-				42
03	DLQ G-10	3005	-0-	3005 B	6341	198	1	2807	3	Y	-0-				42
04	DLQ G-10	3611	-0-	3611 B	9952	227	1	3384	3	Y	-0-				42
05	DLQ G-10	4065	-0-	4065 B	14017	263	1	3802	3	Y	-0-				42
06	17032 X	3015	-0-	-14017 B	-0-	194	1	2821	3	Y	-0-				42
*07	4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	325	1	4003	3	Y	-0-				42

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

02	DLQ G-10	1252	-0-	1252 B	1252	75	1	1177	3	Y	-0-				15
03	DLQ G-10	4926	-0-	4926 B	6178	324	1	4602	3	Y	-0-				15
04	DLQ G-10	2119	-0-	2119 B	8297	133	1	1986	3	Y	-0-				15
05	DLQ G-10	4144	-0-	4144 B	12441	268	1	3876	3	Y	-0-				15
06	14500 X	2059	-0-	-12441 B	-0-	132	1	1927	3	Y	-0-				15
07	4929 X	1570	-0-	-3359 B	-0-	118	1	1452	3	Y	-0-				15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

02	2093 X	2093	-0-	-0- B	-0-	125	1	1968	3	N	-0-				-0-
03	2880 X	2880	-0-	-0- B	-0-	190	1	2690	3	N	-0-				-0-
04	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	144	1	2141	3	N	-0-				-0-
05	2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	192	1	2784	3	N	-0-				-0-
06	2820 X	2272	-0-	-548 B	-0-	146	1	2126	3	N	-0-				-0-
07	2883 X	2299	-0-	-584 B	-0-	173	1	2126	3	N	-0-				-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

02	DLQ G-10	23593	-0-	23593 B	23593	1407	1	22154	3	Y	29				75
						32	9								
03	DLQ G-10	25591	-0-	25591 B	49184	1684	1	23887	3	Y	18				93
						20	9								
04	DLQ G-10	24321	-0-	24321 B	73505	1527	1	22764	3	Y	27	78	1		42
						30	9								
05	98031 X	24526	-0-	-73505 B	-0-	1582	1	22922	3	Y	20	1	8		61
						22	9								
06	24992 X	24992	-0-	-0- B	-0-	1603	1	23365	3	Y	22	2	8		81
						24	9								
*07	26149 X	26149	-0-	-0- B	-0-	1962	1	24167	3	Y	18	3	8		96
						20	9								

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

02	11302 X	11302	-0-	-0-	B	-0-	675	1	10627	3	N	-0-					26
03	11096 X	11096	-0-	-0-	B	-0-	731	1	10365	3	N	-0-					26
04	7845 X	7845	-0-	-0-	B	-0-	493	1	7352	3	N	-0-					26
05	8928 X	8928	-0-	-0-	B	-0-	577	1	8351	3	N	-0-					26
06	9184 X	9184	-0-	-0-	B	-0-	590	1	8594	3	N	-0-					26
*07	8783 X	8783	-0-	-0-	B	-0-	659	1	8124	3	N	-0-					26

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

02	2548 X	2447	-0-	-101	B	-0-	146	1	2301	3	N	-0-					200
03	2821 X	2778	-0-	-43	B	-0-	183	1	2595	3	N	-0-					200
04	2730 X	2405	-0-	-325	B	-0-	151	1	2254	3	N	-0-					200
05	2728 X	1951	-0-	-777	B	-0-	126	1	1825	3	N	-0-					200
06	2743 X	2743	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2541	3	N	25	191	1			34
							28	9									
07	2790 X	2514	-0-	-276	B	-0-	189	1	2325	3	N	-0-					34

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

02	DLQ G-10	8152	-0-	8152	B	8152	487	1	7665	3	Y	-0-					67
03	DLQ G-10	8900	-0-	8900	B	17052	586	1	8314	3	Y	-0-					67
04	DLQ G-10	8436	-0-	8436	B	25488	530	1	7906	3	Y	-0-					67
05	DLQ G-10	8551	-0-	8551	B	34039	552	1	7999	3	Y	-0-					67
06	41307 X	7268	-0-	-34039	B	-0-	467	1	6801	3	Y	-0-					67
07	9021 X	8112	-0-	-909	B	-0-	609	1	7503	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

02	DLQ G-10	5952	-0-	5952	B	5952	355	1	5583	3	Y	13					109
							14	9									
03	DLQ G-10	6272	-0-	6272	B	12224	412	1	5841	3	Y	17					126
							19	9									
04	DLQ G-10	3355	-0-	3355	B	15579	210	1	3130	3	Y	14	105	1			35
							15	9									
05	DLQ G-10	8053	-0-	8053	B	23632	519	1	7514	3	Y	18					53
							20	9									
06	29850 X	6218	-0-	-23632	B	-0-	398	1	5802	3	Y	16					69
							18	9									
*07	6715 X	6715	-0-	-0-	B	-0-	503	1	6195	3	Y	15					84
							17	9									

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968 X	2206	-0-	-762 B	-0-	131	1	2062	3	N	12					146
						13	9									
03	2914 X	2555	-0-	-359 B	-0-	167	1	2366	3	N	20					166
						22	9									
04	3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	197	1	2930	3	N	10					176
						11	9									
05	3193 X	3126	-0-	-67 B	-0-	201	1	2916	3	N	8					184
						9	9									
06	3090 X	2745	-0-	-345 B	-0-	175	1	2551	3	N	17					201
						19	9									
07	3255 X	2891	-0-	-364 B	-0-	216	1	2666	3	N	8					209
						9	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

02	14987 X	14987	-0-	-0- B	-0-	895	1	14092	3	N	-0-					170
03	6510 X	6510	-0-	-0- B	-0-	429	1	6081	3	N	-0-					170
04	10188 X	10188	-0-	-0- B	-0-	640	1	9548	3	N	-0-					170
05	1255 X	1255	-0-	-0- B	-0-	81	1	1174	3	N	-0-					170
06	24900 X	77	-0-	-24823 B	-0-	5	1	72	3	N	-0-					170
07	16585 X	23	-0-	-16562 B	-0-	2	1	21	3	N	-0-					170

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

02	8064 X	7879	-0-	-185	-0-	7815	3	64	9	N	58	173	1			21
03	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8906	3	56	9	N	51					72
04	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8784	3	75	9	N	68					140
05	8897 X	8657	-0-	-240	-0-	8599	3	58	9	N	53					193
06	8640 X	8596	-0-	-44	-0-	8509	3	87	9	N	79	178	1			94
07	8928 X	7989	-0-	-939	-0-	7966	3	23	9	N	21					115

XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

02	3332 X	1788	-0-	-1544	-0-	195	1	1582	3	N	10					116
						11	9									
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	447	1	3252	3	N	-0-					116
04	2670 X	2408	-0-	-262	-0-	277	1	2129	3	N	2					118
						2	9									
05	2759 X	1245	-0-	-1514	-0-	179	1	1060	3	N	5					123
						6	9									
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					123
07	3689 X	632	-0-	-3057	-0-	93	1	539	3	N	-0-					123

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
J.W. SERVICE COMPANY 427288
BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-				N	-0-			-0-
03	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-			-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

02	123538 X	123538	-0-	-0-	-0-	123538	2		N	-0-			-0-
03	134634 X	134634	-0-	-0-	-0-	134634	2		N	-0-			-0-
04	116031 X	116031	-0-	-0-	-0-	116031	2		N	-0-			-0-
05	128530 X	128530	-0-	-0-	-0-	128530	2		N	-0-			-0-
06	124921 X	124921	-0-	-0-	-0-	124921	2		N	-0-			-0-
*07	125277 X	125277	-0-	-0-	-0-	125277	2		N	-0-			-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14282 R	14282	-0-	-0-	-0-	1606	1	12676	2	Y	-0-				-0-
03	15476 R	15476	-0-	-0-	-0-	1786	1	13690	2	Y	-0-				-0-
04	17130 #	14583	-0-	-2547	-0-	1692	1	12891	2	Y	-0-				-0-
05	16895 #	14985	-0-	-1910	-0-	1749	1	13236	2	Y	-0-				-0-
06	16110 #	14136	-0-	-1974	-0-	1685	1	12451	2	Y	-0-				-0-
07	15810 #	10771	-0-	-5039	-0-	1355	1	9416	2	Y	-0-				-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 L RRCID -> 033747 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 3 RRCID -> 281978 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9702 - 9904

03	0	21656	-0-	21656 B	21656	20533	2	1123	9	N	1021	765	1			256
04	0	11579	-0-	11579 B	33235	11040	2	539	9	N	490	358	1			388
05	28923	20228	-0-	-8695 B	24540	19300	2	928	9	N	844	1232	1			-0-
06	0	20946	-0-	20946 B	45486	20173	2	773	9	N	703	516	1			187
07	28923	NO RPT	-0-	-28923 B	16563					N	NO RPT					187

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

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-

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

02	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1143	1124	2	19	9	Y	17	45	1	74
03	DLQ G-10	1195	-0-	1195	2338	1170	2	25	9	Y	23			97
04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3494	1127	2	29	9	Y	26			123
05	DLQ G-10	1171	-0-	1171	4665	1143	2	28	9	Y	25	73	1	75
06	DLQ G-10	1231	-0-	1231	5896	1205	2	26	9	Y	24	25	1	74
07	DLQ G-10	1092	-0-	1092	6988	1075	2	17	9	Y	15			89

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 RRCID -> 121577 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) //CONT.// 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (3000) 83189 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 U RRCID -> 061145 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (4100) 83189 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 L RRCID -> 061329 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC. 509475
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5914 - 5928

02	0	A	-0-	-0-	-0-	102718					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	102718					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11324 03/01/2015

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

02	56 #	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	150 #	70	-0-	-80	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
05	155 #	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
06	150 #	80	-0-	-70	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
*07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
FINGER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282337 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3750 - 3760

01	0	3246	-0-	3246	3246	3040	2	206	9	N	187					187
02	5814	1428	-0-	-4386	-0-	1428	2			N	-0-					187
03	10602	2376	-0-	-8226	-0-	2376	2			N	-0-	148	1			39
04	10260	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					39
05	10602	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					39
06	10260	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					39
07	10602	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					39

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-

SITTON (MIOCENE 1900) 83802 317 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GULF SANDS OIL CO. 338530
STEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 078579 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 1870 - 1874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
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

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

02	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2		N	-0-			-0-
03	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	2		N	-0-			-0-
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2		N	-0-			-0-
05	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2		N	-0-			-0-
06	840 N	817	-0-	-23	-0-	817	2		N	-0-			-0-
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	801	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297276 X	16511	-0-	-280765	-0-	840	1	15334	2	N	306	368	1			85
						337	9									
03	329127 X	16254	-0-	-312873	-0-	796	1	15182	2	N	251	179	1			157
						276	9									
04	318510 X	14899	-0-	-303611	-0-	271	1	14363	2	N	241	183	1			215
						265	9									
05	329127 X	14953	-0-	-314174	-0-	309	1	14365	2	N	254	369	1			100
						279	9									
06	318510 X	14878	-0-	-303632	-0-	309	1	14365	2	N	185	180	1			105
						204	9									
07	18290 X	14054	-0-	-4236	-0-	362	1	13464	2	N	207					312
						228	9									

NELSON, JAMES L. 604295
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0 X	-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

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

02	196 X	101	-0-	-95	-0-	101	1			N	-0-					160
03	217 X	101	-0-	-116	-0-	101	1			N	-0-					160
04	210 X	101	-0-	-109	-0-	101	1			N	-0-					160
05	186 X	101	-0-	-85	-0-	101	1			N	-0-					160
06	180 X	101	-0-	-79	-0-	101	1			N	-0-					160
07	124 X	60	-0-	-64	-0-	60	1			N	-0-					160

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

02	1372 #	696	-0-	-676	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	1240 #	317	-0-	-923	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	1200 #	595	-0-	-605	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	682 #	468	-0-	-214	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	750 #	446	-0-	-304	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (3100) 84105 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WOLTERS, R. & J. WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK) 84111 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 3 RRCID -> 246457 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2892 - 2901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL) 84111 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 239192 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1820 #	-0-	-0-	-1820	-0-				N	-0-			-0-
03	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
04	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-
05	1947 R	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
06	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-
07	2015 #	1366	-0-	-649	-0-	1366	2		N	-0-			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND) 84111 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 139163 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4399 - 4402

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-				N	-0-			173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173

SOL WEST (MACKHANK) 84514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 086944 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9201 - 9207

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28280	3906	-0-	-24374	81891	115	1	3733	2	N	53					259
						58	9									
03	31310	7900	-0-	-23410	58481	237	1	7652	2	N	10					269
						11	9									
04	30300	4775	-0-	-25525	32956	142	1	4607	2	N	24	180	1			113
						26	9									
05	31310	5363	-0-	-25947	7009	161	1	5191	2	N	10					123
						11	9									
06	8724 R	1715	-0-	-7009	-0-	51	1	1642	2	N	20					143
						22	9									
07	7905 #	1799	-0-	-6106	-0-	54	1	1734	2	N	10					153
						11	9									

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

02	3752 X	3377	-0-	-375	-0-	100	1	3263	2	N	13					190
						14	9									
03	4216 X	3140	-0-	-1076	-0-	100	1	3019	2	N	19					209
						21	9									
04	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	100	1	4522	2	N	11	144	1	1	8	75
						12	9									
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	100	1	4509	2	N	15					90
						17	9									
06	3630 X	2801	-0-	-829	-0-	100	1	2665	2	N	33					123
						36	9									
07	4774 X	2270	-0-	-2504	-0-	100	1	2153	2	N	15					138
						17	9									

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	100	1	11047	2	N	394	347	1			399
						433	9									
03	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	100	1	9934	2	N	343	343	1			399
						377	9									
04	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	100	1	11508	2	N	377	545	1	2	8	229
						415	9									
05	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	100	1	10666	2	N	376	356	1			249
						414	9									
06	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	100	1	9418	2	N	321	354	1			216
						353	9									
*07	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	100	1	9328	2	N	290	177	1			329
						319	9									

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

02	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	18924	2	567	9	N	515	347	1			287
03	24304 X	22135	-0-	-2169	-0-	21824	2	311	9	N	283	535	1			35
04	23190 X	18261	-0-	-4929	-0-	17381	2	880	9	N	800	715	1			120
05	23963 X	21721	-0-	-2242	-0-	21165	2	556	9	N	505	532	1			93
06	23190 X	22189	-0-	-1001	-0-	21694	2	495	9	N	450	352	1			191
*07	23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	23006	2	499	9	N	454	354	1			291

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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

02	1260 X	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	1519 X	1265	-0-	-254	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1470 X	1260	-0-	-210	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1519 X	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1380 X	978	-0-	-402	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1302 X	712	-0-	-590	-0-	712	2			N	-0-					-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

02	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
03	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
04	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	600	1	10058	2	N	-0-					-0-
05	9982 X	9614	-0-	-368	-0-	620	1	8994	2	N	-0-					-0-
06	9660 X	8175	-0-	-1485	-0-	600	1	7575	2	N	-0-					-0-
*07	9982 X	9973	-0-	-9	-0-	620	1	9353	2	N	-0-					-0-

SPEAKS (1800) //CONT.// 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 174165 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 1728 - 1734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2700) 84978 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 222021 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2546 - 2549

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 173251 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3152 - 3155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIKING VENTURES WELL #: 1 RRCID -> 174996 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 4 RRCID -> 175238 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84 N	38	-0-	-46	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	32	-0-	32	32	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	26	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	27	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	33	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	32	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	15	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12124 X	9315	-0-	-2809	-0-	1824	1	7491	2	Y	-0-					-0-
03	13423 X	10361	-0-	-3062	-0-	2181	1	8152	2	Y	25	25	8			-0-
						28	9									
04	12420 X	10581	-0-	-1839	-0-	2094	1	8487	2	Y	-0-					-0-
05	11656 X	10950	-0-	-706	-0-	2272	1	8678	2	Y	-0-					-0-
06	10290 X	9204	-0-	-1086	-0-	1482	1	7704	2	Y	16	16	8			-0-
						18	9									
07	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228 X	4133	-0-	-95	-0-	809	1	3324	2	Y	-0-					-0-
03	4681 X	3473	-0-	-1208	-0-	722	1	2699	2	Y	47	47	8			-0-
						52	9									
04	4530 X	3207	-0-	-1323	-0-	635	1	2572	2	Y	-0-					-0-
05	4681 X	2434	-0-	-2247	-0-	505	1	1929	2	Y	-0-					-0-
06	5760 X	2599	-0-	-3161	-0-	412	1	2143	2	Y	40	40	8			-0-
						44	9									
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

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-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

02	308 N	164	-0-	-144	-0-	32	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	56	1	209	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	42	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	44	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	37	1	191	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	217 N	115	-0-	-102	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

02	2240 N	1693	-0-	-547	-0-	317	1	1302	2	Y	67					137
						74	9									
03	2077 N	1825	-0-	-252	-0-	372	1	1392	2	Y	55					192
						61	9									
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	381	1	1546	2	Y	59	168	1			83
						65	9									
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	413	1	1579	2	Y	64					147
						70	9									
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	291	1	1513	2	Y	63					210
						69	9									
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					210

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

02	644	X	470	-0-	-174	-0-	92	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	109	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	103	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	110	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	69	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	14	1	383	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					67
03	12	X	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					67
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					67
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					67
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					67
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					67

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

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-

SPEAKS, N. (2800 SD) 84980 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244743 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2797 - 2800

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-					196

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

02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			33
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			33
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			33
06	54 N	38	-0-	-16 B	-0-	38	2			N	-0-			33
*07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			33

GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1371					N	-0-			141
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1371														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1371					N	-0-			141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1371					N	-0-			141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1371					N	-0-			141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1371					N	-0-			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1371					N	-0-			141

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

02	3444 X	3057	-0-	-387	-0-	483	1	2574	2	Y	-0-			-0-
03	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	892	1	2961	2	Y	-0-			-0-
04	3540 X	3333	-0-	-207	-0-	783	1	2550	2	Y	-0-			-0-
05	3658 X	3395	-0-	-263	-0-	834	1	2561	2	Y	-0-			-0-
06	3720 X	3127	-0-	-593	-0-	688	1	2439	2	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3454	-0-	-390	-0-	814	1	2640	2	Y	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

02	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	353	1	1878	2	Y	-0-			-0-
03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	611	1	2030	2	Y	-0-			-0-
04	2580 X	2548	-0-	-32	-0-	599	1	1949	2	Y	-0-			-0-
05	2666 X	2451	-0-	-215	-0-	602	1	1849	2	Y	-0-			-0-
06	2580 X	2420	-0-	-160	-0-	532	1	1888	2	Y	-0-			-0-
07	2635 X	2344	-0-	-291	-0-	552	1	1792	2	Y	-0-			-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	2	N	-0-			-0-
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	39	1	128	2	N	-0-			-0-
04	184 X	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	N	-0-			-0-
05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	52	1	160	2	N	-0-			-0-
06	185 X	185	-0-	-0-	-0-	41	1	144	2	N	-0-			-0-
07	186 X	182	-0-	-4	-0-	43	1	139	2	N	-0-			-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

02	140 X	114	-0-	-26	-0-	18	1	96	2	N	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	263 X	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-			-0-
05	262 X	262	-0-	-0-	-0-	64	1	198	2	N	-0-			-0-
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	47	1	166	2	N	-0-			-0-
07	279 X	136	-0-	-143	-0-	32	1	104	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9940 X	3304	-0-	-6636	-0-	521 1 11 9	2772 2	Y	10			37
03	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-			Y	-0-			37
04	10650 X	-0-	-0-	-10650	-0-			Y	-0-			37
05	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-			Y	-0-			37
06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-			Y	-0-			37
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	1			38

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

02	7000	2411	-0-	-4589	55281	137 1	2274 2	N	-0-			-0-
03	7750	2953	-0-	-4797	50484	150 1	2803 2	N	-0-			-0-
04	7500	2892	-0-	-4608	45876	153 1	2739 2	N	-0-			-0-
05	7750	2692	-0-	-5058	40818	150 1	2542 2	N	-0-			-0-
06	7500	2500	-0-	-5000	35818	125 1	2375 2	N	-0-			-0-
*07	7750	2747	-0-	-5003	30815	119 1	2628 2	N	-0-			-0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400) 84984 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
GLAZE, ROSS B. ET AL WELL #: 1-D RRCID -> 164678 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2490 - 2496

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-			-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	2	N	-0-			-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	N	-0-			-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	N	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	105	1	886	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	694	-0-	-329	-0-	82	1	612	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

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-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

02	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	1846	1	6957	3	Y	-0-			23
03	9703 X	7848	-0-	-1855	-0-	1903	1	5945	3	Y	-0-			23
04	9390 X	8336	-0-	-1054	-0-	1728	1	6608	3	Y	-0-			23
05	9703 X	9072	-0-	-631	-0-	2233	1	6839	3	Y	-0-			23
06	9390 X	8659	-0-	-731	-0-	2022	1	6637	3	Y	-0-			23
*07	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	2268	1	7562	3	Y	-0-			23

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

02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-			23
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-			23
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			23
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-			23
06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-			23
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-			23

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
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	185	1	3403	2	N	-0-					117
03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	218	1	3609	2	N	-0-					117
04	3660 X	3600	-0-	-60	-0-	223	1	3265	2	N	102	177	1			42
						112	9									
05	3782 X	3283	-0-	-499	-0-	296	1	2987	2	N	-0-					42
06	3660 X	1286	-0-	-2374	-0-	136	1	1150	2	N	-0-					42
*07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	525	1	3910	2	N	-0-					42

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

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-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

02	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	326	1	6010	2	N	-0-					40
03	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	384	1	6353	2	N	-0-					40
04	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	442	1	6464	2	N	65					105
						72	9									
05	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	627	1	6335	2	N	38					143
						42	9									
06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	719	1	6083	2	N	35					178
						39	9									
*07	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	783	1	5836	2	N	-0-					178

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

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-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

02	6552 X	6397	-0-	-155	-0-	311	1	5720	2	N	333	352	1			210
						366	9									
03	7254 X	5253	-0-	-2001	-0-	286	1	4738	2	N	208	178	1			240
						229	9									
04	7020 X	5969	-0-	-1051	-0-	359	1	5247	2	N	330	366	1			204
						363	9									
05	7068 X	7014	-0-	-54	-0-	604	1	6101	2	N	281	179	1			306
						309	9									
06	6840 X	6453	-0-	-387	-0-	649	1	5494	2	N	282	366	1			222
						310	9									
07	7068 X	6839	-0-	-229	-0-	780	1	5811	2	N	225	180	1			267
						248	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

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-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	259	1	4779	2	N	-0-					61
03	5394	X	5152	-0-	-242	-0-	293	1	4859	2	N	-0-					61
04	5220	X	4730	-0-	-490	-0-	303	1	4427	2	N	-0-					61
05	5394	X	5200	-0-	-194	-0-	468	1	4732	2	N	-0-					61
06	5220	X	4511	-0-	-709	-0-	477	1	4034	2	N	-0-					61
07	5394	X	5064	-0-	-330	-0-	599	1	4465	2	N	-0-					61

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

02	2016	X	1821	-0-	-195	-0-	87	1	1598	2	N	124	178	1			75
							136	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	105	1	1743	2	N	143					218
							157	9									
04	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	114	1	1668	2	N	48	168	1			98
							53	9									
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	218	1	2206	2	N	18					116
							20	9									
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	268	1	2269	2	N	47					163
							52	9									
*07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	295	1	2201	2	N	132	181	1			114
							145	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

02	588	N	538	-0-	-50	-0-	28	1	510	2	N	-0-					140
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	-0-					140
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	3					143
							3	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	59	1	596	2	N	-0-					143
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	N	-0-					143
07	620	N	342	-0-	-278	-0-	40	1	302	2	N	-0-					143

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3404	2	28	9	N	25					97
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2754	2	28	9	N	25					122
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					122
05	3813	X	3311	-0-	-502	-0-	3259	2	52	9	N	47					169
06	3690	X	2629	-0-	-1061	-0-	2594	2	35	9	N	32					201
07	3813	X	2337	-0-	-1476	-0-	2336	2	1	9	N	1					202

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2016 - P/A 11/16/16

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
02	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	399	1	1502	3	Y	5			87
						6	9							
03	1736 X	1623	-0-	-113	-0-	392	1	1225	3	Y	5			92
						6	9							
04	1890 X	1337	-0-	-553	-0-	277	1	1060	3	Y	-0-			92
05	2108 X	800	-0-	-1308	-0-	192	1	588	3	Y	18			110
						20	9							
06	2040 X	1055	-0-	-985	-0-	246	1	809	3	Y	-0-			110
07	2108 X	499	-0-	-1609	-0-	111	1	371	3	Y	15			125
						17	9							

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

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-

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

02	2604 X	199	-0-	-2405	-0-	10	1	189	2	N	-0-			21
03	2883 X	67	-0-	-2816	-0-	4	1	62	2	N	1			22
						1	9							
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			22
05	2883 X	30	-0-	-2853	-0-	2	1	21	2	N	6			28
						7	9							
06	2790 X	19	-0-	-2771	-0-	2	1	17	2	N	-0-			28
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			28

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	179	1	3289	2	N	174	184	1		142
						191	9								
03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	219	1	3620	2	N	201	175	1		168
						221	9								
04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	237	1	3469	2	N	214	167	1		215
						235	9								
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	344	1	3475	2	N	174	171	1		218
						191	9								
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	394	1	3333	2	N	186	182	1		222
						205	9								
*07	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	430	1	3202	2	N	189	184	1		227
						208	9								

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
02	4676	X	4001	-0-	-675	-0-	206	1	3795	2	N	-0-					40
03	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	268	1	4439	2	N	-0-					40
04	5010	X	3935	-0-	-1075	-0-	252	1	3683	2	N	-0-					40
05	4619	X	3881	-0-	-738	-0-	349	1	3532	2	N	-0-					40
06	4560	X	4297	-0-	-263	-0-	454	1	3843	2	N	-0-					40
07	4712	X	4486	-0-	-226	-0-	531	1	3955	2	N	-0-					40

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

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-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

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-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

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-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14392	X	13985	-0-	-407	-0-	719	1	13235	2	N	28	180	1			40
							31	9									
03	15965	X	15331	-0-	-634	-0-	873	1	14458	2	N	-0-					40
04	15450	X	13569	-0-	-1881	-0-	869	1	12700	2	N	-0-					40
05	15965	X	15595	-0-	-370	-0-	1404	1	14191	2	N	-0-					40
06	15000	X	12365	-0-	-2635	-0-	1307	1	11058	2	N	-0-					40
07	15469	X	15383	-0-	-86	-0-	1820	1	13563	2	N	-0-					40

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

02	5712	X	5487	-0-	-225	-0-	281	1	5169	2	N	34	179	1			27
							37	9									
03	6324	X	5921	-0-	-403	-0-	337	1	5584	2	N	-0-					27
04	6120	X	5675	-0-	-445	-0-	364	1	5311	2	N	-0-					27
05	6200	X	4731	-0-	-1469	-0-	426	1	4305	2	N	-0-					27
06	5880	X	5624	-0-	-256	-0-	595	1	5029	2	N	-0-					27
07	6076	X	5425	-0-	-651	-0-	642	1	4783	2	N	-0-					27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

02	73204	X	73204	-0-	-0-	-0-	3741	1	68911	2	N	502	730	1			132
							552	9									
03	90607	X	90607	-0-	-0-	-0-	5129	1	84916	2	N	511	530	1			113
							562	9									
04	75237	X	75237	-0-	-0-	-0-	4779	1	69809	2	N	590	525	1			178
							649	9									
05	69571	X	69571	-0-	-0-	-0-	6227	1	62952	2	N	356	354	1			180
							392	9									
06	59191	X	59191	-0-	-0-	-0-	6235	1	52733	2	N	203	178	1			205
							223	9									
*07	54226	X	54226	-0-	-0-	-0-	6401	1	47714	2	N	101	178	1			128
							111	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

02	3612	X	3611	-0-	-1	-0-	728	1	2883	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	757	1	3091	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3668	-0-	-202	-0-	745	1	2923	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3616	-0-	-383	-0-	979	1	2637	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	2746	-0-	-1124	-0-	684	1	2062	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	2924	-0-	-1075	-0-	645	1	2279	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1540	N	1474	-0-	-66	-0-	297	1	1177	3	Y	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	328	1	1341	3	Y	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	335	1	1317	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	424	1	1141	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	261	1	786	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	335	1	1184	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	37	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	Y	-0-					-0-
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	206	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

02	84	N	51	-0-	-33	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

02	4704	X	4013	-0-	-691	-0-	16	1	3968	2	Y	26					63
							29	9									
03	5208	X	4232	-0-	-976	-0-	20	1	4182	2	Y	27	53	1			37
							30	9									
04	4770	X	3728	-0-	-1042	-0-	52	1	3651	2	Y	23					60
							25	9									
05	4619	X	4031	-0-	-588	-0-	117	1	3882	2	Y	29					89
							32	9									
06	4320	X	3635	-0-	-685	-0-	11	1	3605	2	Y	17	59	1			47
							19	9									
07	4433	X	3634	-0-	-799	-0-	11	1	3602	2	Y	19					66
							21	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

02	8036	X	7349	-0-	-687	-0-	30	1	7264	2	Y	50					116
							55	9									
03	8773	X	7801	-0-	-972	-0-	37	1	7743	2	Y	19	98	1			37
							21	9									
04	8490	X	6508	-0-	-1982	-0-	92	1	6406	2	Y	9					46
							10	9									
05	8339	X	6920	-0-	-1419	-0-	203	1	6713	2	Y	4					50
							4	9									
06	8040	X	6183	-0-	-1857	-0-	18	1	6146	2	Y	17	33	1			34
							19	9									
*07	8122	X	6366	-0-	-1756	-0-	19	1	6323	2	Y	22					56
							24	9									

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	749	-0-	-63	-0-	3	1	744	2	Y	2					10
							2	9									
03	806	N	738	-0-	-68	-0-	3	1	735	2	Y	-0-	9	1			1
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	9	1	631	2	Y	-0-					1
05	837	N	684	-0-	-153	-0-	20	1	664	2	Y	-0-					1
06	720	N	479	-0-	-241	-0-	1	1	478	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	651	N	404	-0-	-247	-0-	1	1	403	2	Y	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

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-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

02	28	X	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

02	2128	X	953	-0-	-1175	-0-	49	1	904	2	N	-0-					72
03	2356	X	868	-0-	-1488	-0-	49	1	819	2	N	-0-					72
04	1740	X	1254	-0-	-486	-0-	80	1	1174	2	N	-0-					72
05	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	118	1	1193	2	N	-0-					72
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	149	1	1258	2	N	-0-					72
*07	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	179	1	1331	2	N	-0-					72

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5148	-0-	-788	-0-	1038	1	4110	3	Y	-0-			-0-
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	1359	1	5555	3	Y	-0-			-0-
04	6360	X	5383	-0-	-977	-0-	1093	1	4290	3	Y	-0-			-0-
05	5704	X	5025	-0-	-679	-0-	1361	1	3664	3	Y	-0-			-0-
06	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	2111	1	6362	3	Y	-0-			-0-
*07	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	2035	1	7190	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

02	3332	X	3113	-0-	-219	-0-	628	1	2485	3	Y	-0-			-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	726	1	2967	3	Y	-0-			-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	709	1	2782	3	Y	-0-			-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	981	1	2641	3	Y	-0-			-0-
06	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	781	1	2353	3	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3428	-0-	-261	-0-	756	1	2672	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

02	6888	X	6611	-0-	-277	-0-	1333	1	5278	3	Y	-0-			-0-
03	7564	X	7315	-0-	-249	-0-	1438	1	5877	3	Y	-0-			-0-
04	7320	X	7246	-0-	-74	-0-	1471	1	5775	3	Y	-0-			-0-
05	7564	X	7447	-0-	-117	-0-	2017	1	5430	3	Y	-0-			-0-
06	7320	X	6003	-0-	-1317	-0-	1496	1	4507	3	Y	-0-			-0-
07	7502	X	7285	-0-	-217	-0-	1607	1	5678	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	49	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	52	1	214	3	Y	-0-			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	53	1	208	3	Y	-0-			-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	73	1	197	3	Y	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	75	1	227	3	Y	-0-			-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	58	1	204	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

02	10836	X	4	-0-	-10832	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-			-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

02	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1084	2	N	3		58
								3	9						
03	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1219	2	N	4		62
								4	9						
04	1320	N	1236	-0-	-84	B	-0-	65	1	1165	2	N	5		67
								6	9						
05	1271	N	1252	-0-	-19	B	-0-	70	1	1179	2	N	3		70
								3	9						
06	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1227	2	N	5		75
								6	9						
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1263	2	N	9		84
								10	9						

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	49	1	812	2	N	-0-					-0-
03	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	48	1	883	2	N	-0-					-0-
04	900	N	861	-0-	-39 B	-0-	45	1	816	2	N	-0-					-0-
05	961	N	770	-0-	-191 B	-0-	43	1	727	2	N	-0-					-0-
06	900	N	817	-0-	-83 B	-0-	41	1	776	2	N	-0-					-0-
07	899	N	468	-0-	-431 B	-0-	20	1	448	2	N	-0-					-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201	X	1201	-0-	-0- B	-0-	68	1	1122	2	N	10					138
							11	9									
03	1302	X	1253	-0-	-49 B	-0-	63	1	1175	2	N	14					152
							15	9									
04	1260	X	1235	-0-	-25 B	-0-	64	1	1150	2	N	19					171
							21	9									
05	1333	X	1251	-0-	-82 B	-0-	68	1	1158	2	N	23					194
							25	9									
06	1290	X	1165	-0-	-125 B	-0-	58	1	1096	2	N	10	173	1			31
							11	9									
07	1333	X	1267	-0-	-66 B	-0-	55	1	1202	2	N	9					40
							10	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	76	R	-0-	-0-	-76	-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-

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
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7677	2	103	9	N	94	186	1			349
03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7407	2	306	9	N	278	355	1			272
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6699	2	167	9	N	152	351	1			73
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6045	2	129	9	N	117					190
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5062	2	111	9	N	101					291
*07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6274	2	135	9	N	123	180	1			234

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2015	X	1655	-0-	-360	-0-	270	1	1385	2	N	-0-					179
*09	2010	X	1793	-0-	-217	-0-	270	1	1523	2	N	-0-					179
*10	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	279	1	1169	2	N	-0-					179
*11	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	270	1	1111	2	N	-0-					179
*12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					179
*01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					179
*02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					179
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2017 - PLUGGED 04/14/17

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	224 N	39	-0-	-185	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
03	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

02	2733 R	2869	-0-	136 B	-0-	164	1	2705	2	N	-0-					-0-
03	3086 R	3086	-0-	-0- B	-0-	156	1	2930	2	N	-0-					-0-
04	2954 R	2954	-0-	-0- B	-0-	156	1	2798	2	N	-0-					-0-
05	3162	2832	-0-	-330 B	-330	158	1	2674	2	N	-0-					-0-
06	3060	2792	-0-	-268 B	-598	140	1	2652	2	N	-0-					-0-
07	3162	3106	-0-	-56 B	-654	135	1	2971	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					166
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					166
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					166
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

SPEAKS, S.W. (12010) //CONT.// 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

02	9352 X	6355	-0-	-2997	-0-	155	1	6200	3	N	-0-					118
03	10354 X	8156	-0-	-2198	-0-	241	1	7915	3	N	-0-					118
04	9090 X	6974	-0-	-2116	-0-	203	1	6771	3	N	-0-					118
05	7378 X	7078	-0-	-300	-0-	232	1	6846	3	N	-0-					118
06	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	243	1	7868	3	N	-0-					118
07	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					118

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	81	1	3228	3	N	10					89
						11	9									
03	1984 X	1425	-0-	-559	-0-	42	1	1383	3	N	-0-					89
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	76	1	2522	3	N	11					100
						12	9									
05	1984 X	314	-0-	-1670	-0-	10	1	304	3	N	-0-					100
06	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	180	1	5822	3	N	9					109
						10	9									
*07	1984 X	1844	-0-	-140	-0-	36	1	1800	3	N	7					116
						8	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

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-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

02	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	380	1	10129	3	N	50					116
						55	9									
03	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	535	1	144	2	N	36	129	1			23
						11721	3	40	9							
04	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	568	1	12928	3	N	56					79
						62	9									
05	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	625	1	12651	3	N	23					102
						25	9									
*06	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	449	1	10338	3	N	27					129
						30	9									
07	1333 X	3	-0-	-1330	-0-	3	3			N	-0-					129

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

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-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

02	13384	X	4469	-0-	-8915	-0-	108	1	4329	3	N	29					116
							32	9									
03	17050	X	4500	-0-	-12550	-0-	133	1	4357	3	N	9					125
							10	9									
04	26222	X	26222	-0-	-0-	-0-	758	1	25274	3	N	173	184	1			114
							190	9									
05	26341	X	26341	-0-	-0-	-0-	860	1	25364	3	N	106	191	1			29
							117	9									
06	16500	X	4015	-0-	-12485	-0-	119	1	3846	3	N	45					74
							50	9									
07	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					74

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

02	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	277	1	7387	3	N	7					55
							8	9									
03	7161	X	3080	-0-	-4081	-0-	134	1	2942	3	N	4					59
							4	9									
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					59
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					59
*06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					59
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					59

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

02	12880	X	103	-0-	-12777	-0-	4	1	99	3	N	-0-					143
03	3317	X	127	-0-	-3190	-0-	6	1	121	3	N	-0-					143
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					143
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					143
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

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-

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
02	26880 X	14786	-0-	-12094	-0-	531	1	14131	3	N	113	108	0			19
						124	9									
03	31837 X	11406	-0-	-20431	-0-	492	1	10792	3	N	111	105	0			25
						122	9									
04	30810 X	20142	-0-	-10668	-0-	843	1	19194	3	N	95	98	0			22
						105	9									
05	31837 X	13457	-0-	-18380	-0-	630	1	12753	3	N	67	70	0			19
						74	9									
*06	18270 X	10301	-0-	-7969	-0-	427	1	9829	3	N	41	48	0			12
						45	9									
07	20801 X	10040	-0-	-10761	-0-	269	1	9701	3	N	64	59	0			17
						70	9									

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

02	11732 X	6873	-0-	-4859	-0-	249	1	6624	3	N	-0-					213
03	12989 X	9874	-0-	-3115	-0-	424	1	80	2	N	62					275
						9302	3	68	9							
04	11040 X	9577	-0-	-1463	-0-	402	1	9153	3	N	20	156	1			139
						22	9									
05	8773 X	8288	-0-	-485	-0-	390	1	7898	3	N	-0-					139
*06	9720 X	6880	-0-	-2840	-0-	286	1	6594	3	N	-0-					139
*07	9889 X	3667	-0-	-6222	-0-	99	1	3568	3	N	-0-					139

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

02	24963 X	24963	-0-	-0-	-0-	899	1	23952	3	N	102					245
						112	9									
03	23374 X	19322	-0-	-4052	-0-	840	1	18423	3	N	54	192	1			107
						59	9									
04	15390 X	12807	-0-	-2583	-0-	536	1	12209	3	N	56					163
						62	9									
05	29202 X	15663	-0-	-13539	-0-	733	1	14823	3	N	97	190	1			70
						107	9									
*06	28260 X	11738	-0-	-16522	-0-	487	1	11231	3	N	18					88
						20	9									
07	29202 X	269	-0-	-28933	-0-	7	1	262	3	N	-0-					88

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

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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	85	1	788	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	549	-0-	-474	-0-	64	1	485	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	427	-0-	-593	-0-	69	1	358	3	N	-0-			-0-
05	961 N	478	-0-	-483	-0-	60	1	418	3	N	-0-			-0-
06	540 N	211	-0-	-329	-0-	24	1	187	3	N	-0-			-0-
07	434 N	10	-0-	-424	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	108	1	1000	3	N	97	186	1			105
							107	9									
03	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	132	1	1003	3	N	38					143
							42	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	210	1	1093	3	N	72					215
							79	9									
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	155	1	1075	3	N	33					248
							36	9									
06	1140	N	856	-0-	-284	-0-	90	1	705	3	N	55					303
							61	9									
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	182	1	1126	3	N	89					392
							98	9									

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2520 X	2279	-0-	-241	-0-	223	1	2056	3	N	-0-					-0-
03	2666 X	1090	-0-	-1576	-0-	127	1	963	3	N	-0-					-0-
04	2700 X	969	-0-	-1731	-0-	156	1	813	3	N	-0-					-0-
05	2790 X	1789	-0-	-1001	-0-	226	1	1563	3	N	-0-					-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	191	1	1486	3	N	-0-					-0-
*07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	257	1	1589	3	N	-0-					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

02	532 N	426	-0-	-106	-0-	42	1	384	3	N	-0-					-0-
03	465 N	325	-0-	-140	-0-	38	1	287	3	N	-0-					-0-
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	58	1	302	3	N	-0-					-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	73	1	507	3	N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	N	-0-					-0-
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	71	1	440	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

02	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	242	1	2529	3	N	319	189	1			225
						351	9									
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	268	1	2680	3	N	63					288
						69	9									
04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	259	1	2754	3	N	62					350
						68	9									
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	268	1	2852	3	N	56	178	1			228
						62	9									
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	233	1	2825	3	N	45					273
						50	9									
*07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	242	1	3067	3	N	211	177	1			307
						232	9									

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	100	1	1203	3	N	81	175	1			100
							89	9									
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	100	1	1450	3	N	102					202
							112	9									
04	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	100	1	1309	3	N	101	188	1			115
							111	9									
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	100	1	1343	3	N	86					201
							95	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	100	1	1430	3	N	91	187	1			105
							100	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					105

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ZAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

02	0	712	-0-	712	712	683	3	29	9	N	26					57
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	712					N	-0-	57	1			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	712					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	712					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - P/A 02/16/17

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

02	1400 X	1122	-0-	-278	-0-	1122	3			N	-0-					30
03	1550 X	1095	-0-	-455	-0-	1095	3			N	-0-					30
04	1500 X	467	-0-	-1033	-0-	467	3			N	-0-					30
05	1240 X	319	-0-	-921	-0-	319	3			N	-0-					30
06	1200 X	329	-0-	-871	-0-	329	3			N	-0-					30
07	1240 X	532	-0-	-708	-0-	532	3			N	-0-					30

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

02	2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	2791	1	52	9	N	47					200
03	3124 R	3124	-0-	-0-	-0-	3096	2	28	9	N	25	178	1			47
04	3072 R	3072	-0-	-0-	-0-	2998	2	74	9	N	67					114
05	3162 #	3115	-0-	-47	-0-	3091	2	24	9	N	22					136
06	3060 #	3011	-0-	-49	-0-	2959	2	52	9	N	47					183
07	3162 #	2995	-0-	-167	-0-	2964	2	31	9	N	28	175	1			36

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

02	85540	66285	-0-	-19255	-0-	280	1	64869	2	N	1033	1238	1			289
						1136	9									
03	94705	75217	-0-	-19488	-0-	310	1	73425	2	N	1347	1424	1			212
						1482	9									
04	85410 #	67238	-0-	-18172	-0-	300	1	65607	2	N	1210	719	1			703
						1331	9									
05	83173 #	54762	-0-	-28411	-0-	279	1	53456	2	N	934	1425	1			212
						1027	9									
06	73260 #	48193	-0-	-25067	-0-	300	1	46895	2	N	907	936	1			183
						998	9									
07	75206 #	45846	-0-	-29360	-0-	310	1	44654	2	N	802	536	1			449
						882	9									

LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2967	NO RPT	-0-	-2967	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3870	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3999	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3870	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3999	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

*01	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	364	366	1			23
*02	2469 X	2469	-0-	-0- B	-0-	2209	3	260	9	N	236	184	1			75
*03	3534 X	3174	-0-	-360 B	-0-	3027	3	147	9	N	134	185	1			24
*04	3420 X	1214	-0-	-2206 B	-0-	1214	3			N	-0-					24
*05	3534 X	2161	-0-	-1373 B	-0-	2161	3			N	-0-					24
*06	3060 X	2657	-0-	-403 B	-0-	2413	3	244	9	N	222	181	1			65
07	3162 X	2085	-0-	-1077 B	-0-	1862	3	223	9	N	203	182	1			86

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

*01	2108 X	1512	-0-	-596 B	-0-	1245	3	267	9	N	243	185	1			140
*02	2287 X	2287	-0-	-0- B	-0-	1498	3	789	9	N	717	723	1			134
*03	2325 X	1769	-0-	-556 B	-0-	1222	3	547	9	N	497	367	1			264
*04	2250 X	1121	-0-	-1129 B	-0-	901	3	220	9	N	200	413	1			51
*05	2542 X	1504	-0-	-1038 B	-0-	926	3	578	9	N	525	367	1			209
*06	2460 X	736	-0-	-1724 B	-0-	337	3	399	9	N	363	339	1			233
07	2542 X	864	-0-	-1678 B	-0-	646	3	218	9	N	198	307	1			124

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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

*01	17495 X	17495	-0-	-0-	B	-0-	15526	3	1969	9	N	1790	1853	1			69
*02	10311 X	10311	-0-	-0-	B	-0-	9121	3	1190	9	N	1082	1094	1			57
*03	9922 X	9922	-0-	-0-	B	-0-	8679	3	1243	9	N	1130	1077	1			110
*04	7532 X	7532	-0-	-0-	B	-0-	6927	3	605	9	N	550	548	1			112
*05	8810 X	8810	-0-	-0-	B	-0-	8018	3	792	9	N	720	711	1			121
*06	6425 X	6425	-0-	-0-	B	-0-	5669	3	756	9	N	687	730	1			78
*07	11548 X	11548	-0-	-0-	B	-0-	10067	3	1481	9	N	1346	1274	1			150

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

*01	7192 X	5094	-0-	-2098	B	-0-	22	1	4508	3	N	513	521	1			84
							564	9									
*02	5712 X	5683	-0-	-29	B	-0-	23	1	5015	3	N	586	551	1			119
							645	9									
*03	6789 X	5967	-0-	-822	B	-0-	5539	3	428	9	N	389	368	1			140
*04	6570 X	5600	-0-	-970	B	-0-	2	1	5061	3	N	488	530	1			98
							537	9									
*05	6789 X	4879	-0-	-1910	B	-0-	138	1	4368	3	N	339	345	1			92
							373	9									
*06	6090 X	4633	-0-	-1457	B	-0-	214	1	4024	3	N	359	326	1			125
							395	9									
07	6293 X	4334	-0-	-1959	B	-0-	180	1	3776	3	N	344	367	1			102
							378	9									

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

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-

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

02	16800 X	13406	-0-	-3394 B	-0-	1197	1	11395	3	Y	515	515	0		7
						247	4	567	9						
03	18600 X	13978	-0-	-4622 B	-0-	1318	1	11848	3	Y	554	551	0		10
						203	4	609	9						
04	17490 X	12880	-0-	-4610 B	-0-	1200	1	11028	3	Y	490	493	0		7
						113	4	539	9						
05	16275 X	13186	-0-	-3089 B	-0-	1194	1	11340	3	Y	480	480	0		7
						124	4	528	9						
06	15630 X	12406	-0-	-3224 B	-0-	1071	1	10803	3	Y	425	426	0		6
						64	4	468	9						
07	14849 X	12368	-0-	-2481 B	-0-	1095	1	10706	3	Y	445	444	0		7
						77	4	490	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	2252	-0-	-4496 B	-0-	276	1	1568	3	Y	297	296	0			3
							81	4	327	9							
03	10127	X	10127	-0-	-0- B	-0-	625	1	9302	3	Y	118	120	0			1
							70	4	130	9							
04	6750	X	-0-	-0-	-6750 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	7230	X	2078	-0-	-5152 B	-0-	441	1	850	3	Y	667	660	0			7
							53	4	734	9							
07	7471	X	2564	-0-	-4907 B	-0-	517	1	1288	3	Y	625	624	0			8
							71	4	688	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

02	23016	X	16496	-0-	-6520 B	-0-	1228	1	14334	3	Y	621	621	0			9
							251	4	683	9							
03	25482	X	17191	-0-	-8291 B	-0-	1340	1	14939	3	Y	643	640	0			12
							205	4	707	9							
04	21810	X	15574	-0-	-6236 B	-0-	1223	1	13544	3	Y	629	632	0			9
							115	4	692	9							
05	21545	X	15486	-0-	-6059 B	-0-	1214	1	13516	3	Y	574	575	0			8
							125	4	631	9							
06	18390	X	13753	-0-	-4637 B	-0-	1063	1	12101	3	Y	477	478	0			7
							64	4	525	9							
07	18259	X	14833	-0-	-3426 B	-0-	1147	1	12983	3	Y	566	564	0			9
							80	4	623	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

02	27035	X	27035	-0-	-0- B	-0-	1070	1	19597	3	Y	5595	5527	0			78
							213	4	6155	9							
03	30835	X	30835	-0-	-0- B	-0-	1320	1	24052	3	Y	4787	4775	0	1	8	89
							197	4	5266	9							
04	24240	X	22561	-0-	-1679 B	-0-	984	1	18175	3	Y	3010	3058	0			41
							91	4	3311	9							
05	25048	X	18307	-0-	-6741 B	-0-	857	1	15751	3	Y	1465	1486	0			20
							87	4	1612	9							
06	24240	X	17552	-0-	-6688 B	-0-	817	1	14335	3	Y	2105	2092	0			33
							84	4	2316	9							
*07	25048	X	18088	-0-	-6960 B	-0-	794	1	15103	3	Y	1885	1891	0			27
							117	4	2074	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

02	19404	X	-0-	-0-	-19404 B	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	18786	X	18203	-0-	-583 B	-0-	859	1	15070	3	Y	2011	1966	0			45
							62	4	2212	9							
04	18180	X	18074	-0-	-106 B	-0-	919	1	14393	3	Y	2436	2424	0			57
							82	4	2680	9							
05	14906	X	14906	-0-	-0- B	-0-	831	1	11865	3	Y	1953	1966	0			44
							62	4	2148	9							
06	17610	X	12512	-0-	-5098 B	-0-	750	1	9885	3	Y	1615	1604	0			55
							100	4	1777	9							
07	18662	X	12020	-0-	-6642 B	-0-	767	1	9475	3	Y	1543	1548	0			50
							81	4	1697	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17892 X	15191	-0-	-2701 B	-0-	1032	1	12150	3	Y	1745	1739	0			26
						89	4	1920	9							
03	19809 X	16251	-0-	-3558 B	-0-	1100	1	12883	3	Y	1954	1953	0	1	8	26
						119	4	2149	9							
04	17910 X	16538	-0-	-1372 B	-0-	1121	1	13235	3	Y	1918	1918	0			26
						72	4	2110	9							
05	17577 X	16563	-0-	-1014 B	-0-	1063	1	13317	3	Y	1931	1923	0			34
						59	4	2124	9							
06	16290 X	14758	-0-	-1532 B	-0-	1032	1	11478	3	Y	1841	1844	0			31
						223	4	2025	9							
07	17081 X	16220	-0-	-861 B	-0-	1005	1	13094	3	Y	1791	1796	0			26
						151	4	1970	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

02	15400 X	10799	-0-	-4601 B	-0-	1013	1	8661	3	Y	943	940	0			14
						88	4	1037	9							
03	16151 X	11735	-0-	-4416 B	-0-	1018	1	9500	3	Y	1006	1006	0			14
						110	4	1107	9							
04	15630 X	10398	-0-	-5232 B	-0-	915	1	8474	3	Y	864	866	0			12
						59	4	950	9							
05	16151 X	7107	-0-	-9044 B	-0-	736	1	5298	3	Y	938	933	0			17
						41	4	1032	9							
06	12540 X	7313	-0-	-5227 B	-0-	773	1	5478	3	Y	811	814	0			14
						170	4	892	9							
07	11966 X	8385	-0-	-3581 B	-0-	963	1	6335	3	Y	854	856	0			12
						148	4	939	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

02	13328 X	11325	-0-	-2003 B	-47278	958	1	9661	3	N	567	566	0			8
						82	4	624	9							
03	14756 X	11228	-0-	-3528 B	-47278	964	1	9346	3	N	740	738	0			10
						104	4	814	9							
04	13860 X	10384	-0-	-3476 B	-47278	943	1	8898	3	N	438	442	0			6
						61	4	482	9							
05	13361 X	12320	-0-	-1041 B	-47278	1034	1	10787	3	N	401	400	0			7
						58	4	441	9							
06	12600 X	10600	-0-	-2000 B	-47278	975	1	9068	3	N	314	316	0			5
						212	4	345	9							
07	12524 X	12035	-0-	-489 B	-47278	952	1	10259	3	N	618	614	0			9
						144	4	680	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

02	3528 X	2743	-0-	-785 B	-0-	455	1	1607	3	Y	541	544	0			5
						86	4	595	9							
03	3813 X	2907	-0-	-906 B	-0-	532	1	1746	3	Y	503	503	0			5
						76	4	553	9							
04	3270 X	2788	-0-	-482 B	-0-	560	1	1761	3	Y	382	383	0			4
						47	4	420	9							
05	3317 X	2648	-0-	-669 B	-0-	502	1	1613	3	Y	442	439	0			7
						47	4	486	9							
06	3000 X	2687	-0-	-313 B	-0-	489	1	1542	3	Y	528	527	0			8
						75	4	581	9							
07	3038 X	2791	-0-	-247 B	-0-	497	1	1605	3	Y	540	539	0			9
						95	4	594	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11788	X	9808	-0-	-1980 B	-0-	881	1	8364	3	Y	486	484	0			96
							28	4	535	9							
03	13051	X	11213	-0-	-1838 B	-0-	1020	1	9523	3	Y	525	451	0			170
							92	4	578	9							
04	11730	X	9988	-0-	-1742 B	-0-	970	1	8466	3	Y	459	523	0			106
							47	4	505	9							
05	11470	X	9995	-0-	-1475 B	-0-	958	1	8271	3	Y	671	503	0			274
							28	4	738	9							
06	10860	X	9006	-0-	-1854 B	-0-	886	1	7593	3	Y	459	626	0			107
							22	4	505	9							
07	11222	X	11013	-0-	-209 B	-0-	1040	1	9452	3	Y	445	427	0			125
							31	4	490	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

02	22876	X	22658	-0-	-218 B	-0-	904	1	17725	3	Y	3437	3481	0			35
							248	4	3781	9							
03	25327	X	16327	-0-	-9000 B	-0-	724	1	13027	3	Y	2268	2281	0			22
							81	4	2495	9							
04	23117	X	23117	-0-	-0- B	-0-	832	1	17566	3	Y	4169	4144	0			47
							133	4	4586	9							
05	31135	X	31135	-0-	-0- B	-0-	1158	1	23735	3	Y	5565	5555	0			57
							120	4	6122	9							
06	26055	X	26055	-0-	-0- B	-0-	963	1	20386	3	Y	4178	4190	0			45
							110	4	4596	9							
07	25079	X	23573	-0-	-1506 B	-0-	861	1	18419	3	Y	3803	3802	0			46
							110	4	4183	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

02	16392	X	16392	-0-	-0- B	-0-	1118	1	14397	3	Y	765	737	0			151
							35	4	842	9							
03	15921	X	15921	-0-	-0- B	-0-	1219	1	13789	3	Y	730	645	0			236
							110	4	803	9							
04	13714	X	13714	-0-	-0- B	-0-	1154	1	11725	3	Y	708	780	0			164
							56	4	779	9							
05	13454	X	13454	-0-	-0- B	-0-	1125	1	11562	3	Y	667	559	0			272
							33	4	734	9							
06	10868	X	10868	-0-	-0- B	-0-	965	1	9301	3	Y	525	675	0			122
							24	4	578	9							
*07	9821	X	9821	-0-	-0- B	-0-	1001	1	8381	3	Y	372	390	0			104
							30	4	409	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

02	8708	X	2795	-0-	-5913 B	-0-	502	1	1707	3	Y	446	452	0			4
							95	4	491	9							
03	9641	X	949	-0-	-8692 B	-0-	206	1	535	3	Y	162	164	0			2
							30	4	178	9							
04	7590	X	182	-0-	-7408 B	-0-	45	1	4	4	Y	121	122	0			1
							133	9									
05	7161	X	4317	-0-	-2844 B	-0-	567	1	2588	3	Y	1009	995	0			15
							52	4	1110	9							
06	6724	X	6724	-0-	-0- B	-0-	681	1	4909	3	Y	937	939	0			13
							103	4	1031	9							
*07	7317	X	7317	-0-	-0- B	-0-	691	1	5525	3	Y	883	882	0			14
							130	4	971	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23296 X	13088	-0-	-10208 B	-0-	1140	1	10970	3	Y	800	800	0			11
						98	4	880	9							
03	24490 X	14010	-0-	-10480 B	-0-	1214	1	11658	3	Y	915	913	0	1	8	12
						131	4	1007	9							
04	18090 X	12187	-0-	-5903 B	-0-	1097	1	10301	3	Y	654	657	0			9
						70	4	719	9							
05	18693 X	13043	-0-	-5650 B	-0-	1122	1	11030	3	Y	753	749	0			13
						63	4	828	9							
06	14850 X	14259	-0-	-591 B	-0-	1258	1	11830	3	Y	816	815	0			14
						273	4	898	9							
07	14477 X	9327	-0-	-5150 B	-0-	1002	1	7498	3	Y	613	618	0			9
						153	4	674	9							

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

02	26852 X	25309	-0-	-1543 B	-0-	1214	1	21821	3	Y	1974	1974	0			25
						103	4	2171	9							
03	29574 X	25167	-0-	-4407 B	-0-	1211	1	21514	3	Y	2103	2095	0	5	8	28
						129	4	2313	9							
04	28620 X	24377	-0-	-4243 B	-0-	1184	1	20957	3	Y	1964	1966	0			26
						76	4	2160	9							
05	29574 X	23808	-0-	-5766 B	-0-	1102	1	20385	3	Y	2054	2043	0			37
						62	4	2259	9							
06	27570 X	21044	-0-	-6526 B	-0-	1043	1	17871	3	Y	1736	1744	0			29
						220	4	1910	9							
07	28024 X	11712	-0-	-16312 B	-0-	635	1	9856	3	Y	1024	1038	0			15
						95	4	1126	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

02	11200 X	7943	-0-	-3257 B	-0-	884	1	6391	3	Y	537	537	0			8
						77	4	591	9							
03	11837 X	11837	-0-	-0- B	-0-	1012	1	9984	3	Y	665	664	0			9
						109	4	732	9							
04	11580 X	5732	-0-	-5848 B	-0-	665	1	4638	3	Y	351	355	0			5
						43	4	386	9							
05	11966 X	3831	-0-	-8135 B	-0-	553	1	2938	3	Y	281	281	0			5
						31	4	309	9							
06	11580 X	5968	-0-	-5612 B	-0-	900	1	4555	3	Y	285	285	0			5
						199	4	314	9							
07	11842 X	5221	-0-	-6621 B	-0-	821	1	3868	3	Y	368	368	0			5
						127	4	405	9							

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

02	47992 X	36170	-0-	-11822 B	-0-	220	1	32904	3	Y	2634	2630	0			38
						149	4	2897	9							
03	51460 X	45489	-0-	-5971 B	-0-	1960	1	40174	3	Y	2833	2831	0	2	8	38
						239	4	3116	9							
04	50721 X	50721	-0-	-0- B	-0-	2516	1	44349	3	Y	3358	3351	0			45
						162	4	3694	9							
05	46212 X	46212	-0-	-0- B	-0-	2220	1	40932	3	Y	2669	2666	0			48
						124	4	2936	9							
06	47852 X	47852	-0-	-0- B	-0-	2456	1	41826	3	Y	2774	2775	0			47
						519	4	3051	9							
07	52421 X	40940	-0-	-11481 B	-0-	1898	1	36085	3	Y	2434	2446	0			35
						280	4	2677	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18425	X	18425	-0-	-0- B	-0-	1288	1	15546	3	Y	1346	1344	0			19
							110	4	1481	9							
03	23095	X	18476	-0-	-4619 B	-0-	1302	1	15491	3	Y	1403	1402	0	1	8	19
							140	4	1543	9							
04	22350	X	18558	-0-	-3792 B	-0-	1335	1	15717	3	Y	1291	1293	0			17
							86	4	1420	9							
05	23095	X	18535	-0-	-4560 B	-0-	1302	1	15764	3	Y	1269	1263	0			23
							73	4	1396	9							
06	20010	X	15811	-0-	-4199 B	-0-	1227	1	13128	3	Y	1082	1087	0			18
							266	4	1190	9							
07	20398	X	16441	-0-	-3957 B	-0-	1155	1	13849	3	Y	1148	1149	0			17
							174	4	1263	9							

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
02	24276	X	14197	-0-	-10079 B	-0-	1001	1	12309	3	Y	777	835	0			153
							32	4	855	9							
03	26784	X	16005	-0-	-10779 B	-0-	1110	1	13812	3	Y	894	758	0			289
							100	4	983	9							
04	23670	X	15481	-0-	-8189 B	-0-	1103	1	13441	3	Y	804	907	0			186
							53	4	884	9							
05	20801	X	15958	-0-	-4843 B	-0-	1105	1	13959	3	Y	784	650	0			320
							32	4	862	9							
06	16770	X	14666	-0-	-2104 B	-0-	1000	1	12785	3	Y	778	917	0			181
							25	4	856	9							
07	15996	X	11764	-0-	-4232 B	-0-	914	1	10089	3	Y	667	661	0			187
							27	4	734	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24052	X	18423	-0-	-5629 B	-0-	1217	1	16225	3	Y	857	847	0			169
							38	4	943	9							
03	26629	X	20162	-0-	-6467 B	-0-	1437	1	17534	3	Y	965	822	0			312
							129	4	1062	9							
04	24390	X	19424	-0-	-4966 B	-0-	1416	1	16917	3	Y	930	1027	0			215
							68	4	1023	9							
05	23126	X	19943	-0-	-3183 B	-0-	1418	1	17488	3	Y	905	751	0			369
							41	4	996	9							
06	20850	X	19370	-0-	-1480 B	-0-	1326	1	16964	3	Y	952	1099	0			222
							33	4	1047	9							
07	20398	X	19556	-0-	-842 B	-0-	1352	1	17079	3	Y	986	932	0			276
							40	4	1085	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4546	-0-	-522 B	-0-	645	1	2984	3	Y	788	785	0			18
							50	4	867	9							
03	5549	X	2122	-0-	-3427 B	-0-	312	1	1571	3	Y	196	210	0			4
							23	4	216	9							
04	5370	X	-0-	-0-	-5370 B	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	5022	X	1471	-0-	-3551 B	-0-	406	1	468	3	Y	504	488	0			16
							43	4	554	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18228	X	-0-	-0-	-18228 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	10602	X	-0-	-0-	-10602 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	686	X	686	-0-	-0- B	-0-	73	1	81	3	Y	477	470	0			7
							7	4	525	9							
06	5191	X	5191	-0-	-0- B	-0-	558	1	3756	3	Y	721	718	0			10
							84	4	793	9							
*07	6508	X	6508	-0-	-0- B	-0-	614	1	4818	3	Y	874	870	0			14
							115	4	961	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

02	15652	X	10393	-0-	-5259 B	-0-	939	1	8809	3	Y	559	562	0			110
							30	4	615	9							
03	17112	X	11323	-0-	-5789 B	-0-	1019	1	9556	3	Y	596	513	0			193
							92	4	656	9							
04	16560	X	9131	-0-	-7429 B	-0-	941	1	7515	3	Y	573	633	0			133
							45	4	630	9							
05	15965	X	9347	-0-	-6618 B	-0-	941	1	7778	3	Y	546	456	0			223
							27	4	601	9							
06	12540	X	9958	-0-	-2582 B	-0-	857	1	8420	3	Y	599	682	0			140
							22	4	659	9							
07	11501	X	9125	-0-	-2376 B	-0-	915	1	7645	3	Y	489	492	0			137
							27	4	538	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

02	14056	X	10844	-0-	-3212 B	-0-	699	1	8121	3	Y	1724	1736	0			15
							128	4	1896	9							
03	15562	X	11803	-0-	-3759 B	-0-	791	1	8753	3	Y	1954	1949	0			20
							110	4	2149	9							
04	14490	X	10921	-0-	-3569 B	-0-	808	1	8144	3	Y	1729	1730	0			19
							67	4	1902	9							
05	12555	X	11316	-0-	-1239 B	-0-	795	1	8551	3	Y	1725	1718	0			26
							72	4	1898	9							
06	11730	X	10663	-0-	-1067 B	-0-	750	1	7918	3	Y	1712	1714	0			24
							112	4	1883	9							
07	11997	X	10287	-0-	-1710 B	-0-	729	1	7632	3	Y	1627	1625	0			26
							136	4	1790	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

02	18816	X	11484	-0-	-7332 B	-0-	997	1	9847	3	Y	553	543	0			109
							32	4	608	9							
03	20491	X	13828	-0-	-6663 B	-0-	1151	1	11916	3	Y	597	513	0			193
							104	4	657	9							
04	18690	X	11749	-0-	-6941 B	-0-	1068	1	10039	3	Y	536	605	0			124
							52	4	590	9							
05	18011	X	10108	-0-	-7903 B	-0-	980	1	8594	3	Y	460	396	0			188
							28	4	506	9							
06	14370	X	9190	-0-	-5180 B	-0-	901	1	7900	3	Y	333	443	0			78
							23	4	366	9							
07	13826	X	9339	-0-	-4487 B	-0-	1006	1	8004	3	Y	272	274	0			76
							30	4	299	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31724	X	22973	-0-	-8751 B	-0-	855	1	19837	3	Y	1864	1901	0			19
							231	4	2050	9							
03	35123	X	16431	-0-	-18692 B	-0-	633	1	14274	3	Y	1322	1328	0			13
							70	4	1454	9							
04	26220	X	25534	-0-	-686 B	-0-	1008	1	22012	3	Y	2139	2128	0			24
							161	4	2353	9							
05	27094	X	24042	-0-	-3052 B	-0-	1113	1	20606	3	Y	2009	2006	0			27
							113	4	2210	9							
06	26220	X	21748	-0-	-4472 B	-0-	1173	1	18703	3	Y	1638	1640	0			25
							70	4	1802	9							
*07	26381	X	23212	-0-	-3169 B	-0-	1672	1	19838	3	Y	1441	1443	0			23
							117	4	1585	9							

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
02	12516	X	49	-0-	-12467 B	-0-	1	1	48	9	Y	44	53	0			-0-
03	15159	X	-0-	-0-	-15159 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14670	X	2022	-0-	-12648 B	-0-	119	1	1384	3	Y	463	458	0			5
							10	4	509	9							
05	15159	X	8539	-0-	-6620 B	-0-	562	1	5926	3	Y	1818	1796	0			27
							51	4	2000	9							
06	6342	X	6342	-0-	-0- B	-0-	663	1	4646	3	Y	848	863	0			12
							100	4	933	9							
*07	5375	X	5375	-0-	-0- B	-0-	687	1	3800	3	Y	689	690	0			11
							130	4	758	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15204	X	12903	-0-	-2301 B	-0-	542	1	10096	3	Y	2055	2058	0			36
							4	4	2261	9							
03	16833	X	15173	-0-	-1660 B	-0-	12722	3	2451	9	Y	2228	2246	0			18
04	16290	X	14934	-0-	-1356 B	-0-	12539	3	2395	9	Y	2177	2173	0			22
05	16368	X	15924	-0-	-444 B	-0-	13594	3	2330	9	Y	2118	2114	0			26
06	15297	X	15297	-0-	-0- B	-0-	821	1	12368	3	Y	1909	1910	0			25
							8	4	2100	9							
07	15438	X	15275	-0-	-163 B	-0-	840	1	12232	3	Y	1998	1990	0			33
							5	4	2198	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16884	X	11379	-0-	-5505 B	-0-	388	1	9555	3	Y	1278	1293	0			29
							30	4	1406	9							
03	18861	X	18861	-0-	-0- B	-0-	846	1	15838	3	Y	1924	1910	0			43
							61	4	2116	9							
04	17517	X	17517	-0-	-0- B	-0-	788	1	14748	3	Y	1736	1738	0			41
							71	4	1910	9							
05	17546	X	17301	-0-	-245 B	-0-	787	1	14623	3	Y	1665	1668	0			38
							59	4	1832	9							
06	18090	X	15245	-0-	-2845 B	-0-	725	1	12796	3	Y	1480	1467	0			51
							96	4	1628	9							
07	18693	X	15029	-0-	-3664 B	-0-	745	1	12472	3	Y	1575	1575	0			51
							79	4	1733	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	12036	-0-	-1040 B	-0-	807	1	10102	3	Y	968	985	0			22
							62	4	1065	9							
03	13330	X	10128	-0-	-3202 B	-0-	767	1	8227	3	Y	980	980	0			22
							56	4	1078	9							
04	13110	X	9058	-0-	-4052 B	-0-	710	1	7528	3	Y	687	693	0			16
							64	4	756	9							
05	13547	X	8617	-0-	-4930 B	-0-	709	1	7166	3	Y	626	628	0			14
							53	4	689	9							
06	13110	X	7432	-0-	-5678 B	-0-	652	1	6111	3	Y	529	525	0			18
							87	4	582	9							
07	13330	X	7499	-0-	-5831 B	-0-	673	1	5877	3	Y	797	789	0			26
							72	4	877	9							

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
02	16828	X	9310	-0-	-7518 B	-0-	732	1	7533	3	Y	898	911	0			20
							57	4	988	9							
03	18228	X	9683	-0-	-8545 B	-0-	778	1	7842	3	Y	915	915	0			20
							56	4	1007	9							
04	12600	X	9413	-0-	-3187 B	-0-	744	1	7635	3	Y	879	878	0			21
							67	4	967	9							
05	11191	X	8541	-0-	-2650 B	-0-	769	1	6898	3	Y	742	746	0			17
							58	4	816	9							
06	9990	X	6959	-0-	-3031 B	-0-	805	1	5523	3	Y	476	477	0			16
							107	4	524	9							
07	10323	X	6437	-0-	-3886 B	-0-	824	1	5104	3	Y	383	387	0			12
							88	4	421	9							

BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	889	-0-	-3423 B	-0-	443	1	85	4	Y	328	334	0			3
							361	9									
03	3857	X	3857	-0-	-0- B	-0-	760	1	2570	3	Y	380	379	0			4
							109	4	418	9							
04	3810	X	3302	-0-	-508 B	-0-	749	1	2179	3	Y	284	285	0			3
							62	4	312	9							
05	3937	X	2980	-0-	-957 B	-0-	692	1	1809	3	Y	377	374	0			6
							64	4	415	9							
06	3810	X	2366	-0-	-1444 B	-0-	619	1	1369	3	Y	257	259	0			4
							95	4	283	9							
07	3844	X	2390	-0-	-1454 B	-0-	634	1	1426	3	Y	189	190	0			3
							122	4	208	9							

BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	3807	-0-	-2101 B	-0-	534	1	2713	3	Y	417	420	0			4
							101	4	459	9							
03	6541	X	1015	-0-	-5526 B	-0-	437	1	63	4	Y	468	467	0			5
							515	9									
04	6060	X	3447	-0-	-2613 B	-0-	650	1	1879	3	Y	785	781	0			9
							54	4	864	9							
05	6262	X	3033	-0-	-3229 B	-0-	594	1	1905	3	Y	435	438	0			6
							55	4	479	9							
06	4080	X	3017	-0-	-1063 B	-0-	583	1	1849	3	Y	451	451	0			6
							89	4	496	9							
07	4216	X	2901	-0-	-1315 B	-0-	593	1	1730	3	Y	422	421	0			7
							114	4	464	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15792 X	10683	-0-	-5109 B	-0-	344	1	8373	3	Y	1763	1723	0			40
						27	4	1939	9							
03	17055 X	17055	-0-	-0- B	-0-	523	1	12821	3	Y	3339	3304	0			75
						38	4	3673	9							
04	3876 X	3876	-0-	-0- B	-0-	458	1	2292	3	Y	986	1038	0			23
						41	4	1085	9							
05	11842 X	100	-0-	-11742 B	-0-	39	1	3	4	Y	53	75	0			1
						58	9									
06	16500 X	-0-	-0-	-16500 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	17050 X	-0-	-0-	-17050 B	-0-					Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

02	13636 X	7561	-0-	-6075 B	-0-	818	1	5452	3	Y	1018	1015	0			14
						171	4	1120	9							
03	12059 X	7267	-0-	-4792 B	-0-	723	1	5446	3	Y	896	893	0			17
						112	4	986	9							
04	10710 X	7275	-0-	-3435 B	-0-	885	1	5714	3	Y	538	548	0			7
						84	4	592	9							
05	10137 X	7387	-0-	-2750 B	-0-	872	1	5742	3	Y	620	618	0			9
						91	4	682	9							
06	8370 X	7146	-0-	-1224 B	-0-	832	1	5750	3	Y	467	469	0			7
						50	4	514	9							
07	8370 X	7073	-0-	-1297 B	-0-	831	1	5767	3	Y	378	379	0			6
						59	4	416	9							

EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

02	25032 X	18360	-0-	-6672 B	-0-	1236	1	15358	3	Y	1376	1375	0			19
						252	4	1514	9							
03	27714 X	15255	-0-	-12459 B	-0-	1070	1	12941	3	Y	983	984	0			18
						163	4	1081	9							
04	24270 X	19945	-0-	-4325 B	-0-	1384	1	17108	3	Y	1203	1205	0			16
						130	4	1323	9							
05	24025 X	19411	-0-	-4614 B	-0-	1311	1	16639	3	Y	1205	1204	0			17
						135	4	1326	9							
06	21480 X	17947	-0-	-3533 B	-0-	1282	1	15498	3	Y	991	993	0			15
						77	4	1090	9							
07	20615 X	16344	-0-	-4271 B	-0-	1197	1	13923	3	Y	1036	1035	0			16
						84	4	1140	9							

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

02	22288 X	5684	-0-	-16604 B	-0-	250	1	4408	3	Y	915	971	0			21
						19	4	1007	9							
03	24676 X	17998	-0-	-6678 B	-0-	938	1	14005	3	Y	2715	2675	0			61
						68	4	2987	9							
04	17490 X	15876	-0-	-1614 B	-0-	847	1	12529	3	Y	2204	2213	0			52
						76	4	2424	9							
05	15686 X	15631	-0-	-55 B	-0-	852	1	12381	3	Y	2122	2126	0			48
						64	4	2334	9							
06	17430 X	13787	-0-	-3643 B	-0-	819	1	10845	3	Y	1831	1817	0			62
						109	4	2014	9							
07	18011 X	13853	-0-	-4158 B	-0-	884	1	10827	3	Y	1862	1863	0			61
						94	4	2048	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34832 X	28657	-0-	-6175 B	-0-	1215	1	22354	3	Y	4405	4358	0			61
						242	4	4846	9							
03	38587 X	38587	-0-	-0- B	-0-	1693	1	30631	3	Y	5464	5423	0	1	8	101
						253	4	6010	9							
04	37020 X	28607	-0-	-8413 B	-0-	1263	1	23167	3	Y	3691	3742	0			50
						117	4	4060	9							
05	37758 X	32099	-0-	-5659 B	-0-	1451	1	26332	3	Y	3790	3787	0			53
						147	4	4169	9							
06	37320 X	31027	-0-	-6293 B	-0-	1468	1	25639	3	Y	3429	3428	0			54
						148	4	3772	9							
*07	38564 X	31448	-0-	-7116 B	-0-	1353	1	25843	3	Y	3684	3685	0			53
						200	4	4052	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

02	36624 X	19377	-0-	-17247 B	-0-	1023	1	16576	3	Y	1537	1537	0			23
						87	4	1691	9							
03	40548 X	21337	-0-	-19211 B	-0-	1359	1	17862	3	Y	1791	1790	0			24
						146	4	1970	9							
04	29010 X	16977	-0-	-12033 B	-0-	1168	1	14370	3	Y	1240	1247	0			17
						75	4	1364	9							
05	29977 X	14325	-0-	-15652 B	-0-	1022	1	12082	3	Y	1058	1056	0			19
						57	4	1164	9							
06	25530 X	11806	-0-	-13724 B	-0-	936	1	9630	3	Y	943	946	0			16
						203	4	1037	9							
07	21452 X	12560	-0-	-8892 B	-0-	1196	1	10111	3	Y	974	976	0			14
						182	4	1071	9							

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

02	15932 X	14173	-0-	-1759 B	-0-	667	1	10776	3	Y	2371	2362	0			91
						122	4	2608	9							
03	17639 X	14854	-0-	-2785 B	-0-	894	1	11350	3	Y	2353	2345	0			99
						22	4	2588	9							
04	17070 X	13228	-0-	-3842 B	-0-	898	1	10170	3	Y	1935	1936	0			98
						31	4	2129	9							
05	17081 X	13488	-0-	-3593 B	-0-	1061	1	10091	3	Y	2097	2086	0			109
						29	4	2307	9							
06	15300 X	12828	-0-	-2472 B	-0-	944	1	9729	3	Y	1931	1946	0			94
						31	4	2124	9							
07	15686 X	12614	-0-	-3072 B	-0-	992	1	9478	3	Y	1906	1897	0			103
						47	4	2097	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

02	21812 X	21812	-0-	-0- B	-0-	980	1	15654	3	Y	4546	4528	0			40
						177	4	5001	9							
03	17298 X	17197	-0-	-101 B	-0-	944	1	13350	3	Y	2521	2535	0			26
						130	4	2773	9							
04	16530 X	14457	-0-	-2073 B	-0-	875	1	11201	3	Y	2099	2101	0			24
						72	4	2309	9							
05	22196 X	11361	-0-	-10835 B	-0-	751	1	8736	3	Y	1642	1642	0			24
						68	4	1806	9							
06	21480 X	8822	-0-	-12658 B	-0-	647	1	6780	3	Y	1180	1187	0			17
						97	4	1298	9							
07	22196 X	10189	-0-	-12007 B	-0-	699	1	7913	3	Y	1315	1311	0			21
						130	4	1447	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972 X	5458	-0-	-1514 B	-0-	463	1	3751	3	Y	1053	1063	0			9
						86	4	1158	9							
03	7316 X	5823	-0-	-1493 B	-0-	521	1	3951	3	Y	1161	1158	0			12
						74	4	1277	9							
04	6270 X	5039	-0-	-1231 B	-0-	517	1	3241	3	Y	1125	1124	0			13
						43	4	1238	9							
05	6045 X	5039	-0-	-1006 B	-0-	477	1	3478	3	Y	945	944	0			14
						44	4	1040	9							
06	5850 X	4832	-0-	-1018 B	-0-	458	1	3378	3	Y	843	845	0			12
						69	4	927	9							
07	6045 X	4713	-0-	-1332 B	-0-	458	1	3250	3	Y	835	834	0			13
						86	4	919	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

02	8540 X	6263	-0-	-2277 B	-0-	484	1	4269	3	Y	1291	1304	0			11
						90	4	1420	9							
03	8928 X	6974	-0-	-1954 B	-0-	553	1	4762	3	Y	1437	1433	0			15
						78	4	1581	9							
04	7980 X	5626	-0-	-2354 B	-0-	542	1	3576	3	Y	1330	1330	0			15
						45	4	1463	9							
05	7688 X	5082	-0-	-2606 B	-0-	470	1	3323	3	Y	1133	1131	0			17
						43	4	1246	9							
06	7440 X	5001	-0-	-2439 B	-0-	460	1	3258	3	Y	1103	1104	0			16
						70	4	1213	9							
07	6975 X	4854	-0-	-2121 B	-0-	451	1	3089	3	Y	1117	1115	0			18
						85	4	1229	9							

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

02	5581 X	5581	-0-	-0- B	-0-	730	1	3634	3	Y	1102	1103	0			19
						5	4	1212	9							
03	6014 X	3379	-0-	-2635 B	-0-	2282	3	1097	9	Y	997	1008	0			8
04	5820 X	3222	-0-	-2598 B	-0-	2165	3	1057	9	Y	961	959	0			10
05	6169 X	3224	-0-	-2945 B	-0-	2263	3	961	9	Y	874	873	0			11
06	5970 X	3431	-0-	-2539 B	-0-	658	1	1862	3	Y	822	822	0			11
						7	4	904	9							
07	6169 X	3589	-0-	-2580 B	-0-	672	1	1949	3	Y	876	872	0			15
						4	4	964	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

02	29008 X	17469	-0-	-11539 B	-0-	924	1	14235	3	Y	1948	1975	0			17
						167	4	2143	9							
03	26133 X	22288	-0-	-3845 B	-0-	1179	1	18460	3	Y	2261	2255	0			23
						162	4	2487	9							
04	24840 X	23045	-0-	-1795 B	-0-	1198	1	18540	3	Y	2916	2906	0			33
						99	4	3208	9							
05	25668 X	20104	-0-	-5564 B	-0-	1088	1	16114	3	Y	2549	2544	0			38
						98	4	2804	9							
06	24840 X	16412	-0-	-8428 B	-0-	935	1	13199	3	Y	1945	1955	0			28
						138	4	2140	9							
07	23808 X	18125	-0-	-5683 B	-0-	993	1	14471	3	Y	2254	2246	0			36
						182	4	2479	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13608 X	9176	-0-	-4432 B	-0-	900	1	7603	3	Y	541	543	0			8
						78	4	595	9							
03	18197 X	11006	-0-	-7191 B	-0-	1096	1	9076	3	Y	650	649	0			9
						119	4	715	9							
04	17610 X	10439	-0-	-7171 B	-0-	1023	1	8728	3	Y	565	566	0			8
						66	4	622	9							
05	18197 X	6345	-0-	-11852 B	-0-	689	1	5248	3	Y	335	337	0			6
						39	4	369	9							
06	15090 X	2882	-0-	-12208 B	-0-	510	1	2057	3	Y	184	187	0			3
						113	4	202	9							
07	11005 X	7892	-0-	-3113 B	-0-	958	1	6263	3	Y	476	472	0			7
						147	4	524	9							

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
02	30016 X	19757	-0-	-10259 B	-0-	1244	1	16745	3	Y	1511	1508	0			23
						106	4	1662	9							
03	32829 X	19382	-0-	-13447 B	-0-	1289	1	16306	3	Y	1498	1501	0			20
						139	4	1648	9							
04	25800 X	18609	-0-	-7191 B	-0-	1247	1	15864	3	Y	1289	1292	0			17
						80	4	1418	9							
05	24986 X	18585	-0-	-6401 B	-0-	1196	1	15944	3	Y	1253	1248	0			22
						67	4	1378	9							
06	24180 X	19275	-0-	-4905 B	-0-	1291	1	16361	3	Y	1224	1225	0			21
						277	4	1346	9							
07	21886 X	16828	-0-	-5058 B	-0-	1074	1	14384	3	Y	1099	1104	0			16
						161	4	1209	9							

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
02	46928 X	28306	-0-	-18622 B	-0-	1234	1	22402	3	Y	3929	3910	0			77
						348	4	4322	9							
03	51956 X	33421	-0-	-18535 B	-0-	1549	1	28096	3	Y	3138	3172	0			43
						324	4	3452	9							
04	50280 X	32150	-0-	-18130 B	-0-	1602	1	27072	3	Y	2928	2922	0			49
						255	4	3221	9							
05	47337 X	14706	-0-	-32631 B	-0-	939	1	11943	3	Y	1492	1509	0			32
						183	4	1641	9							
06	32340 X	26837	-0-	-5503 B	-0-	1644	1	22031	3	Y	2555	2532	0			55
						351	4	2811	9							
07	33418 X	26645	-0-	-6773 B	-0-	1611	1	22211	3	Y	2323	2338	0			40
						268	4	2555	9							

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
02	10024 X	7386	-0-	-2638 B	-0-	655	1	5450	3	Y	996	991	0			20
						185	4	1096	9							
03	11098 X	7651	-0-	-3447 B	-0-	652	1	5627	3	Y	1124	1128	0			16
						136	4	1236	9							
04	10110 X	7112	-0-	-2998 B	-0-	670	1	5237	3	Y	998	997	0			17
						107	4	1098	9							
05	9517 X	7158	-0-	-2359 B	-0-	669	1	5281	3	Y	980	976	0			21
						130	4	1078	9							
06	8310 X	6461	-0-	-1849 B	-0-	635	1	4724	3	Y	878	880	0			19
						136	4	966	9							
07	8184 X	6481	-0-	-1703 B	-0-	651	1	4822	3	Y	818	823	0			14
						108	4	900	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30072 X	13401	-0-	-16671 B	-0-	806	1	10465	3	Y	1787	1792	0			25
						164	4	1966	9							
03	33294 X	7716	-0-	-25578 B	-0-	493	1	5937	3	Y	1101	1106	0			20
						75	4	1211	9							
04	32220 X	13630	-0-	-18590 B	-0-	606	1	11119	3	Y	1681	1678	0			23
						56	4	1849	9							
05	29388 X	12047	-0-	-17341 B	-0-	545	1	9873	3	Y	1431	1434	0			20
						55	4	1574	9							
06	21690 X	9762	-0-	-11928 B	-0-	530	1	8097	3	Y	1003	1008	0			15
						32	4	1103	9							
07	14849 X	9721	-0-	-5128 B	-0-	724	1	7920	3	Y	933	933	0			15
						51	4	1026	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

02	17696 X	14123	-0-	-3573 B	-0-	1215	1	11482	3	Y	1068	1068	0			15
						251	4	1175	9							
03	18352 X	16282	-0-	-2070 B	-0-	1362	1	13402	3	Y	1190	1183	0			22
						209	4	1309	9							
04	17250 X	13167	-0-	-4083 B	-0-	1076	1	10630	3	Y	1236	1241	0			17
						101	4	1360	9							
05	17825 X	13017	-0-	-4808 B	-0-	1166	1	10615	3	Y	1014	1017	0			14
						121	4	1115	9							
06	17070 X	11575	-0-	-5495 B	-0-	1149	1	9392	3	Y	877	878	0			13
						69	4	965	9							
07	16275 X	11100	-0-	-5175 B	-0-	1109	1	8943	3	Y	882	881	0			14
						78	4	970	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

02	19012 X	8922	-0-	-10090 B	-0-	842	1	6952	3	Y	866	866	0			12
						175	4	953	9							
03	19075 X	19075	-0-	-0- B	-0-	1358	1	15513	3	Y	1815	1793	0			34
						207	4	1997	9							
04	12990 X	8946	-0-	-4044 B	-0-	997	1	6742	3	Y	1012	1032	0			14
						94	4	1113	9							
05	12152 X	9015	-0-	-3137 B	-0-	1065	1	6839	3	Y	909	910	0			13
						111	4	1000	9							
06	18450 X	8084	-0-	-10366 B	-0-	1032	1	6142	3	Y	771	772	0			12
						62	4	848	9							
07	19065 X	7730	-0-	-11335 B	-0-	929	1	5903	3	Y	756	756	0			12
						66	4	832	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

02	22232 X	10036	-0-	-12196 B	-0-	1017	1	8223	3	Y	644	641	0			9
						88	4	708	9							
03	24614 X	8775	-0-	-15839 B	-0-	996	1	7108	3	Y	512	513	0	1	8	7
						108	4	563	9							
04	17040 X	10597	-0-	-6443 B	-0-	1060	1	8874	3	Y	541	541	0			7
						68	4	595	9							
05	12641 X	12641	-0-	-0- B	-0-	1109	1	10804	3	Y	605	601	0			11
						62	4	666	9							
06	12275 X	12275	-0-	-0- B	-0-	1126	1	10276	3	Y	571	572	0			10
						245	4	628	9							
07	11098 X	9687	-0-	-1411 B	-0-	919	1	8107	3	Y	474	477	0			7
						140	4	521	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	5774	-0-	-2542 B	-0-	675	1	4324	3	Y	576	576	0			8
							141	4	634	9							
03	8928	X	5705	-0-	-3223 B	-0-	750	1	4196	3	Y	584	581	0			11
							117	4	642	9							
04	7260	X	5394	-0-	-1866 B	-0-	700	1	3972	3	Y	596	599	0			8
							66	4	656	9							
05	6696	X	5400	-0-	-1296 B	-0-	680	1	4101	3	Y	498	499	0			7
							71	4	548	9							
06	6180	X	4843	-0-	-1337 B	-0-	634	1	3739	3	Y	393	394	0			6
							38	4	432	9							
07	6386	X	4774	-0-	-1612 B	-0-	640	1	3647	3	Y	402	402	0			6
							45	4	442	9							

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
02	13020	X	7145	-0-	-5875 B	-0-	752	1	5040	3	Y	1087	1085	0			15
							157	4	1196	9							
03	14415	X	7380	-0-	-7035 B	-0-	804	1	5073	3	Y	1253	1245	0			23
							125	4	1378	9							
04	13740	X	5915	-0-	-7825 B	-0-	683	1	3982	3	Y	1077	1085	0			15
							65	4	1185	9							
05	12617	X	5559	-0-	-7058 B	-0-	693	1	3705	3	Y	989	990	0			14
							73	4	1088	9							
06	9360	X	4077	-0-	-5283 B	-0-	711	1	2346	3	Y	889	889	0			14
							42	4	978	9							
07	7905	X	3651	-0-	-4254 B	-0-	696	1	1914	3	Y	901	901	0			14
							50	4	991	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14084	X	12684	-0-	-1400 B	-0-	821	1	10030	3	Y	1609	1622	0			36
							63	4	1770	9							
03	15593	X	12184	-0-	-3409 B	-0-	855	1	9710	3	Y	1415	1419	0			32
							62	4	1557	9							
04	15090	X	12940	-0-	-2150 B	-0-	820	1	10195	3	Y	1684	1676	0			40
							73	4	1852	9							
05	15593	X	12177	-0-	-3416 B	-0-	818	1	9344	3	Y	1776	1776	0			40
							61	4	1954	9							
06	14190	X	7527	-0-	-6663 B	-0-	651	1	5378	3	Y	1284	1280	0			44
							86	4	1412	9							
07	14043	X	11455	-0-	-2588 B	-0-	817	1	9494	3	Y	961	974	0			31
							87	4	1057	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38864	X	19915	-0-	-18949 B	-0-	1110	1	17069	3	Y	1295	1324	0			13
							311	4	1425	9							
03	43028	X	13851	-0-	-29177 B	-0-	546	1	12179	3	Y	969	973	0			9
							60	4	1066	9							
04	41640	X	23431	-0-	-18209 B	-0-	1215	1	20499	3	Y	1382	1376	0			15
							197	4	1520	9							
05	28117	X	21083	-0-	-7034 B	-0-	1534	1	17959	3	Y	1301	1299	0			17
							159	4	1431	9							
06	22650	X	19218	-0-	-3432 B	-0-	1540	1	16328	3	Y	1144	1144	0			17
							92	4	1258	9							
07	24211	X	18334	-0-	-5877 B	-0-	1330	1	15672	3	Y	1126	1125	0			18
							93	4	1239	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18760	X	6030	-0-	-12730 B	-0-	615	1	4567	3	Y	613	619	0			12
							174	4	674	9							
03	20770	X	6007	-0-	-14763 B	-0-	596	1	4347	3	Y	854	854	0			12
							125	4	939	9							
04	9600	X	5377	-0-	-4223 B	-0-	597	1	3736	3	Y	863	860	0			15
							95	4	949	9							
05	8091	X	5624	-0-	-2467 B	-0-	606	1	3899	3	Y	910	905	0			20
							118	4	1001	9							
06	7830	X	5213	-0-	-2617 B	-0-	589	1	3575	3	Y	839	841	0			18
							126	4	923	9							
07	6665	X	4977	-0-	-1688 B	-0-	589	1	3423	3	Y	788	792	0			14
							98	4	867	9							

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
02	16940	X	13179	-0-	-3761 B	-0-	602	1	9178	3	Y	2937	2939	0			30
							168	4	3231	9							
03	18507	X	12862	-0-	-5645 B	-0-	608	1	8479	3	Y	3369	3366	0			33
							69	4	3706	9							
04	16440	X	10904	-0-	-5536 B	-0-	759	1	8180	3	Y	1673	1687	0			19
							125	4	1840	9							
05	16461	X	9446	-0-	-7015 B	-0-	791	1	7066	3	Y	1367	1372	0			14
							85	4	1504	9							
06	14130	X	8416	-0-	-5714 B	-0-	705	1	6297	3	Y	1210	1211	0			13
							83	4	1331	9							
07	14601	X	8503	-0-	-6098 B	-0-	693	1	6290	3	Y	1297	1294	0			16
							93	4	1427	9							

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
02	31685	X	31685	-0-	-0- B	-0-	934	1	21586	3	Y	8103	8059	0			83
							252	4	8913	9							
03	24369	X	24369	-0-	-0- B	-0-	796	1	17945	3	Y	5036	5070	0			49
							88	4	5540	9							
04	17728	X	17728	-0-	-0- B	-0-	605	1	13231	3	Y	3451	3461	0			39
							96	4	3796	9							
05	15252	X	14891	-0-	-361 B	-0-	775	1	11058	3	Y	2705	2716	0			28
							82	4	2976	9							
06	14760	X	10706	-0-	-4054 B	-0-	645	1	7817	3	Y	1972	1979	0			21
							75	4	2169	9							
07	15252	X	9387	-0-	-5865 B	-0-	571	1	7025	3	Y	1559	1561	0			19
							76	4	1715	9							

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
02	9268	X	7193	-0-	-2075 B	-0-	687	1	5694	3	Y	690	704	0			16
							53	4	759	9							
03	9951	X	9011	-0-	-940 B	-0-	789	1	7333	3	Y	756	755	0			17
							57	4	832	9							
04	9630	X	9553	-0-	-77 B	-0-	777	1	7822	3	Y	804	802	0			19
							70	4	884	9							
05	9951	X	8976	-0-	-975 B	-0-	770	1	7295	3	Y	775	776	0			18
							58	4	853	9							
06	8760	X	8718	-0-	-42 B	-0-	749	1	7071	3	Y	725	718	0			25
							100	4	798	9							
07	9858	X	6014	-0-	-3844 B	-0-	748	1	4567	3	Y	563	570	0			18
							80	4	619	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24584	X	15440	-0-	-9144 B	-0-	502	1	12520	3	Y	2163	2205	0			49
							39	4	2379	9							
03	27218	X	16175	-0-	-11043 B	-0-	731	1	13009	3	Y	2165	2166	0			48
							53	4	2382	9							
04	26340	X	13622	-0-	-12718 B	-0-	471	1	11182	3	Y	1752	1759	0			41
							42	4	1927	9							
05	21018	X	14755	-0-	-6263 B	-0-	847	1	11344	3	Y	2273	2262	0			52
							64	4	2500	9							
06	17700	X	12370	-0-	-5330 B	-0-	801	1	9471	3	Y	1811	1801	0			62
							106	4	1992	9							
07	17081	X	11960	-0-	-5121 B	-0-	834	1	8915	3	Y	1929	1928	0			63
							89	4	2122	9							

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
02	19040	X	13389	-0-	-5651 B	-0-	454	1	10662	3	Y	2064	2073	0			36
							3	4	2270	9							
03	21080	X	12123	-0-	-8957 B	-0-	9851	3	2272	9	Y	2065	2084	0			17
04	20400	X	10890	-0-	-9510 B	-0-	8824	3	2066	9	Y	1878	1876	0			19
05	19096	X	12881	-0-	-6215 B	-0-	10446	3	2435	9	Y	2214	2205	0			28
06	17460	X	13161	-0-	-4299 B	-0-	965	1	10119	3	Y	1879	1883	0			24
							10	4	2067	9							
07	14818	X	12190	-0-	-2628 B	-0-	992	1	9142	3	Y	1864	1857	0			31
							6	4	2050	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12824	X	9342	-0-	-3482 B	-0-	315	1	7408	3	Y	1470	1486	0			26
							2	4	1617	9							
03	14198	X	10645	-0-	-3553 B	-0-	8757	3	1888	9	Y	1716	1728	0			14
04	13740	X	9385	-0-	-4355 B	-0-	7738	3	1647	9	Y	1497	1496	0			15
05	14198	X	8367	-0-	-5831 B	-0-	6782	3	1585	9	Y	1441	1438	0			18
06	13740	X	7610	-0-	-6130 B	-0-	800	1	5431	3	Y	1246	1248	0			16
							8	4	1371	9							
07	10633	X	6961	-0-	-3672 B	-0-	707	1	4938	3	Y	1193	1189	0			20
							4	4	1312	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10332	X	8298	-0-	-2034 B	-0-	604	1	5882	3	Y	1545	1557	0			13
							112	4	1700	9							
03	11439	X	9159	-0-	-2280 B	-0-	692	1	6441	3	Y	1754	1749	0			18
							97	4	1929	9							
04	11070	X	8139	-0-	-2931 B	-0-	694	1	5731	3	Y	1505	1506	0			17
							58	4	1656	9							
05	10354	X	8716	-0-	-1638 B	-0-	651	1	6435	3	Y	1428	1424	0			21
							59	4	1571	9							
06	9120	X	7393	-0-	-1727 B	-0-	549	1	5348	3	Y	1285	1288	0			18
							82	4	1414	9							
07	9176	X	6190	-0-	-2986 B	-0-	506	1	4343	3	Y	1133	1133	0			18
							95	4	1246	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8652	X	6581	-0-	-2071 B	-0-	511	1	4901	3	Y	976	985	0			9
							95	4	1074	9							
03	9238	X	4785	-0-	-4453 B	-0-	535	1	3228	3	Y	860	860	0			9
							76	4	946	9							
04	7920	X	4757	-0-	-3163 B	-0-	643	1	3055	3	Y	914	913	0			10
							54	4	1005	9							
05	7347	X	3849	-0-	-3498 B	-0-	516	1	2486	3	Y	726	725	0			11
							48	4	799	9							
06	7110	X	6338	-0-	-772 B	-0-	569	1	4598	3	Y	986	983	0			14
							86	4	1085	9							
*07	7609	X	7609	-0-	-0- B	-0-	624	1	5717	3	Y	1046	1043	0			17
							117	4	1151	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

02	31948	X	27222	-0-	-4726 B	-0-	911	1	22796	3	Y	3132	3178	0			71
							70	4	3445	9							
03	35371	X	27046	-0-	-8325 B	-0-	902	1	22346	3	Y	3394	3389	0			76
							65	4	3733	9							
04	34230	X	27412	-0-	-6818 B	-0-	903	1	22973	3	Y	3141	3143	0			74
							81	4	3455	9							
05	32488	X	26748	-0-	-5740 B	-0-	883	1	22485	3	Y	3013	3019	0			68
							66	4	3314	9							
06	31440	X	23435	-0-	-8005 B	-0-	797	1	19566	3	Y	2696	2672	0			92
							106	4	2966	9							
07	30132	X	22519	-0-	-7613 B	-0-	799	1	18776	3	Y	2600	2607	0			85
							84	4	2860	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

02	10248	X	6177	-0-	-4071 B	-0-	489	1	4389	3	Y	1098	1113	0			10
							91	4	1208	9							
03	10974	X	9047	-0-	-1927 B	-0-	726	1	6602	3	Y	1470	1465	0			15
							102	4	1617	9							
04	10200	X	8248	-0-	-1952 B	-0-	762	1	5899	3	Y	1385	1384	0			16
							63	4	1524	9							
05	10106	X	9122	-0-	-984 B	-0-	724	1	6817	3	Y	1377	1373	0			20
							66	4	1515	9							
06	9030	X	7218	-0-	-1812 B	-0-	599	1	5197	3	Y	1211	1214	0			17
							90	4	1332	9							
07	9052	X	6746	-0-	-2306 B	-0-	583	1	4771	3	Y	1166	1164	0			19
							109	4	1283	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

02	42952	X	29260	-0-	-13692 B	-0-	1309	1	24346	3	Y	3041	3028	0			42
							260	4	3345	9							
03	40052	X	31651	-0-	-8401 B	-0-	1441	1	26381	3	Y	3285	3265	0	1	8	61
							215	4	3614	9							
04	32220	X	21610	-0-	-10610 B	-0-	978	1	18126	3	Y	2195	2226	0			30
							91	4	2415	9							
05	32395	X	18790	-0-	-13605 B	-0-	865	1	15886	3	Y	1774	1779	0			25
							88	4	1951	9							
06	31350	X	16375	-0-	-14975 B	-0-	775	1	13968	3	Y	1441	1444	0			22
							47	4	1585	9							
07	32395	X	15028	-0-	-17367 B	-0-	692	1	12784	3	Y	1367	1367	0			22
							48	4	1504	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30520	X	26382	-0-	-4138 B	-0-	867	1	21677	3	Y	3428	3478	0			78
							67	4	3771	9							
03	33790	X	28190	-0-	-5600 B	-0-	884	1	21882	3	Y	4873	4842	0			109
							64	4	5360	9							
04	31110	X	25508	-0-	-5602 B	-0-	826	1	21018	3	Y	3264	3296	0			77
							74	4	3590	9							
05	31403	X	24665	-0-	-6738 B	-0-	801	1	20424	3	Y	3073	3080	0			70
							60	4	3380	9							
06	30390	X	21349	-0-	-9041 B	-0-	715	1	17561	3	Y	2707	2685	0			92
							95	4	2978	9							
07	29202	X	19715	-0-	-9487 B	-0-	702	1	16496	3	Y	2221	2241	0			72
							74	4	2443	9							

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
02	16324	X	14472	-0-	-1852 B	-0-	1044	1	11610	3	Y	1458	1453	0			20
							214	4	1604	9							
03	17949	X	13615	-0-	-4334 B	-0-	1222	1	11080	3	Y	1023	1023	0	1	8	19
							188	4	1125	9							
04	17370	X	12433	-0-	-4937 B	-0-	1180	1	10262	3	Y	800	808	0			11
							111	4	880	9							
05	17949	X	11760	-0-	-6189 B	-0-	1055	1	9945	3	Y	592	595	0			8
							109	4	651	9							
06	15510	X	10375	-0-	-5135 B	-0-	1179	1	8564	3	Y	510	510	0			8
							71	4	561	9							
07	16027	X	10649	-0-	-5378 B	-0-	1087	1	8763	3	Y	656	654	0			10
							77	4	722	9							

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
02	24556	X	15051	-0-	-9505 B	-0-	816	1	12378	3	Y	1554	1576	0			14
							148	4	1709	9							
03	27187	X	16782	-0-	-10405 B	-0-	1069	1	13324	3	Y	2037	2030	0			21
							148	4	2241	9							
04	25560	X	13716	-0-	-11844 B	-0-	925	1	11168	3	Y	1405	1410	0			16
							77	4	1546	9							
05	24986	X	13930	-0-	-11056 B	-0-	975	1	11384	3	Y	1347	1343	0			20
							89	4	1482	9							
06	22590	X	13044	-0-	-9546 B	-0-	909	1	10740	3	Y	1145	1149	0			16
							135	4	1260	9							
07	16771	X	12700	-0-	-4071 B	-0-	892	1	10433	3	Y	1100	1098	0			18
							165	4	1210	9							

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
02	59161	X	59161	-0-	-0- B	-0-	2721	1	50343	3	Y	5051	5026	0			69
							541	4	5556	9							
03	37076	X	31238	-0-	-5838 B	-0-	1428	1	25993	3	Y	3276	3282	0	2	8	61
							213	4	3604	9							
04	48514	X	48514	-0-	-0- B	-0-	2145	1	39548	3	Y	6020	5999	0			82
							199	4	6622	9							
05	65503	X	47880	-0-	-17623 B	-0-	2187	1	39926	3	Y	5041	5053	0			70
							222	4	5545	9							
06	63390	X	39042	-0-	-24348 B	-0-	1872	1	32858	3	Y	3817	3829	0			58
							113	4	4199	9							
07	65503	X	35959	-0-	-29544 B	-0-	1683	1	30397	3	Y	3420	3424	0			54
							117	4	3762	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31388 X	23468	-0-	-7920 B	-0-	1289	1	20782	3	Y	1059	1070	0			9
						232	4	1165	9							
03	31899 X	25592	-0-	-6307 B	-0-	1421	1	22657	3	Y	1199	1196	0			12
						195	4	1319	9							
04	27300 X	22456	-0-	-4844 B	-0-	1326	1	19932	3	Y	990	991	0			11
						109	4	1089	9							
05	26691 X	23196	-0-	-3495 B	-0-	1408	1	20613	3	Y	953	950	0			14
						127	4	1048	9							
06	25140 X	12608	-0-	-12532 B	-0-	939	1	10768	3	Y	692	696	0			10
						140	4	761	9							
07	25978 X	10298	-0-	-15680 B	-0-	845	1	8563	3	Y	666	665	0			11
						157	4	733	9							

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
02	35392 X	20619	-0-	-14773 B	-0-	711	1	17795	3	Y	1871	1900	0			42
						55	4	2058	9							
03	31713 X	20587	-0-	-11126 B	-0-	711	1	17612	3	Y	2011	2008	0			45
						52	4	2212	9							
04	29220 X	18248	-0-	-10972 B	-0-	618	1	15729	3	Y	1678	1684	0			39
						55	4	1846	9							
05	29853 X	17701	-0-	-12152 B	-0-	600	1	15296	3	Y	1600	1603	0			36
						45	4	1760	9							
06	23760 X	15548	-0-	-8212 B	-0-	544	1	13364	3	Y	1425	1412	0			49
						72	4	1568	9							
07	22816 X	16028	-0-	-6788 B	-0-	587	1	13805	3	Y	1431	1433	0			47
						62	4	1574	9							

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19432 X	19432	-0-	-0- B	-0-	867	1	15325	3	Y	2802	2793	0			108
						158	4	3082	9							
03	23238 X	23238	-0-	-0- B	-0-	1215	1	18517	3	Y	3159	3134	0			133
						31	4	3475	9							
04	19149 X	19149	-0-	-0- B	-0-	1114	1	15399	3	Y	2361	2374	0			120
						39	4	2597	9							
05	19809 X	17614	-0-	-2195 B	-0-	1184	1	13964	3	Y	2213	2218	0			115
						32	4	2434	9							
06	19170 X	15133	-0-	-4037 B	-0-	985	1	12091	3	Y	1840	1865	0			90
						33	4	2024	9							
07	19809 X	14944	-0-	-4865 B	-0-	1031	1	11787	3	Y	1888	1876	0			102
						49	4	2077	9							

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19460 X	14275	-0-	-5185 B	-0-	626	1	11235	3	Y	2091	2104	0			81
						114	4	2300	9							
03	21545 X	14505	-0-	-7040 B	-0-	877	1	11364	3	Y	2038	2033	0			86
						22	4	2242	9							
04	20850 X	11713	-0-	-9137 B	-0-	791	1	9135	3	Y	1599	1604	0			81
						28	4	1759	9							
05	20274 X	10469	-0-	-9805 B	-0-	794	1	8089	3	Y	1422	1429	0			74
						22	4	1564	9							
06	18150 X	9342	-0-	-8808 B	-0-	681	1	7254	3	Y	1258	1271	0			61
						23	4	1384	9							
07	15810 X	8293	-0-	-7517 B	-0-	691	1	6410	3	Y	1054	1058	0			57
						33	4	1159	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	5188	-0-	-4612 B	-0-	427	1	2772	3	Y	1695	1714	0			17
							124	4	1865	9							
03	10261	X	5564	-0-	-4697 B	-0-	505	1	3448	3	Y	1412	1415	0			14
							58	4	1553	9							
04	7320	X	4991	-0-	-2329 B	-0-	484	1	3063	3	Y	1239	1239	0			14
							81	4	1363	9							
05	7316	X	5518	-0-	-1798 B	-0-	536	1	3541	3	Y	1257	1258	0			13
							58	4	1383	9							
06	6300	X	4860	-0-	-1440 B	-0-	498	1	3335	3	Y	880	884	0			9
							59	4	968	9							
07	5735	X	5056	-0-	-679 B	-0-	494	1	3310	3	Y	1077	1073	0			13
							67	4	1185	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

02	45360	X	19578	-0-	-25782 B	-0-	164	1	16475	3	Y	2517	2529	0			35
							170	4	2769	9							
03	43834	X	15712	-0-	-28122 B	-0-	128	1	13350	3	Y	1936	1935	0			36
							104	4	2130	9							
04	37260	X	24406	-0-	-12854 B	-0-	1044	1	20484	3	Y	2524	2526	0			34
							102	4	2776	9							
05	34286	X	25547	-0-	-8739 B	-0-	1164	1	21314	3	Y	2683	2680	0			37
							118	4	2951	9							
06	33150	X	22999	-0-	-10151 B	-0-	1074	1	19288	3	Y	2338	2339	0			36
							65	4	2572	9							
07	25234	X	22265	-0-	-2969 B	-0-	1009	1	18567	3	Y	2381	2379	0			38
							70	4	2619	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

02	41860	X	26282	-0-	-15578 B	-0-	1194	1	22247	3	Y	2367	2357	0			33
							237	4	2604	9							
03	38936	X	27725	-0-	-11211 B	-0-	1298	1	23794	3	Y	2218	2210	0			41
							193	4	2440	9							
04	31860	X	22681	-0-	-9179 B	-0-	1056	1	19614	3	Y	1739	1756	0			24
							98	4	1913	9							
05	29109	X	21642	-0-	-7467 B	-0-	1003	1	18446	3	Y	1901	1899	0			26
							102	4	2091	9							
06	28170	X	18855	-0-	-9315 B	-0-	904	1	16186	3	Y	1555	1557	0			24
							54	4	1711	9							
07	29109	X	17695	-0-	-11414 B	-0-	825	1	15154	3	Y	1508	1508	0			24
							57	4	1659	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

02	54628	X	33728	-0-	-20900 B	-0-	1312	1	27856	3	Y	3809	3795	0			75
							370	4	4190	9							
03	56761	X	39993	-0-	-16768 B	-0-	1451	1	33395	3	Y	4403	4417	0			61
							304	4	4843	9							
04	54930	X	42808	-0-	-12122 B	-0-	1696	1	36178	3	Y	4240	4230	0			71
							270	4	4664	9							
05	44299	X	43453	-0-	-846 B	-0-	1699	1	36998	3	Y	4024	4009	0			86
							330	4	4426	9							
06	42840	X	39279	-0-	-3561 B	-0-	1600	1	33153	3	Y	3804	3808	0			82
							342	4	4184	9							
07	44237	X	37832	-0-	-6405 B	-0-	1491	1	32100	3	Y	3630	3650	0			62
							248	4	3993	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67060	X	54329	-0-	-12731 B	-0-	226	1	43737	3	Y	9413	9383	0			165
							12	4	10354	9							
03	48729	X	48729	-0-	-0- B	-0-	40114	3	8615	9	Y	7832	7934	0			63
04	42705	X	42705	-0-	-0- B	-0-	34803	3	7902	9	Y	7184	7174	0			73
05	41438	X	41438	-0-	-0- B	-0-	33937	3	7501	9	Y	6819	6807	0			85
06	35222	X	35222	-0-	-0- B	-0-	248	1	28738	3	Y	5659	5671	0			73
							11	4	6225	9							
*07	38448	X	38448	-0-	-0- B	-0-	1260	1	31041	3	Y	5581	5561	0			93
							8	4	6139	9							

MOCZYGEMBA POLLOK UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 281829 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10735 - 17416

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

02	292314	X	118592	-0-	-173722 B	-0-	898	1	99625	3	Y	15495	15561	0			215
							1024	4	17045	9							
03	174840	X	105382	-0-	-69458 B	-0-	853	1	90196	3	Y	12389	12372	0	3	8	229
							705	4	13628	9							
04	169200	X	97083	-0-	-72117 B	-0-	692	1	82769	3	Y	12022	12087	0			164
							398	4	13224	9							
05	174840	X	88235	-0-	-86605 B	-0-	600	1	76321	3	Y	9919	9945	0			138
							403	4	10911	9							
06	169200	X	74051	-0-	-95149 B	-0-	524	1	64900	3	Y	7653	7675	0			116
							209	4	8418	9							
07	131285	X	71485	-0-	-59800 B	-0-	501	1	62572	3	Y	7442	7440	0			118
							226	4	8186	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

02	186999	X	70015	-0-	-116984 B	-0-	476	1	61039	3	Y	7101	7287	0			72
							689	4	7811	9							
03	63173	X	63173	-0-	-0- B	-0-	464	1	55655	3	Y	6173	6184	0	1	8	60
							264	4	6790	9							
04	59790	X	57709	-0-	-2081 B	-0-	373	1	50584	3	Y	5814	5809	0			65
							357	4	6395	9							
05	61783	X	52789	-0-	-8994 B	-0-	364	1	46307	3	Y	5341	5334	0			72
							243	4	5875	9							
06	59790	X	30856	-0-	-28934 B	-0-	210	1	26995	3	Y	3240	3263	0			49
							87	4	3564	9							
07	61783	X	24636	-0-	-37147 B	-0-	168	1	21419	3	Y	2702	2708	0			43
							77	4	2972	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		70958	-0-	70958 B	168678	472	1	61633	3	Y	7417	7548	0			75
							694	4	8159	9							
03	231869	X	63191	-0-	-168678 B	-0-	456	1	55623	3	Y	6226	6240	0	1	8	60
							263	4	6849	9							
04	59010	X	58144	-0-	-866 B	-0-	367	1	50740	3	Y	6072	6064	0			68
							358	4	6679	9							
05	60977	X	58631	-0-	-2346 B	-0-	401	1	51051	3	Y	6284	6267	0			85
							267	4	6912	9							
06	59010	X	36256	-0-	-22754 B	-0-	311	1	32194	3	Y	3315	3350	0			50
							104	4	3647	9							
*07	75750	X	75750	-0-	-0- B	-0-	584	1	69111	3	Y	5278	5244	0			84
							249	4	5806	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76104	X	9929	-0-	-66175 B	-0-	644	1	8103	3	Y	1029	1049	0			23
							50	4	1132	9							
03	84258	X	8857	-0-	-75401 B	-0-	839	1	6975	3	Y	893	896	0			20
							61	4	982	9							
04	81540	X	8314	-0-	-73226 B	-0-	878	1	6393	3	Y	876	875	0			21
							79	4	964	9							
05	84258	X	8791	-0-	-75467 B	-0-	637	1	6983	3	Y	1021	1019	0			23
							48	4	1123	9							
06	81540	X	7441	-0-	-74099 B	-0-	534	1	5916	3	Y	836	830	0			29
							71	4	920	9							
07	84258	X	6985	-0-	-77273 B	-0-	541	1	5498	3	Y	808	811	0			26
							57	4	889	9							

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
04	SHUT IN		212	-0-	212 B	212	2	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	SHUT IN		112784	-0-	112784 B	112996	856	1	88363	3	Y	21033	20818	0			215
							429	4	23136	9							
*06	210588	X	97592	-0-	-112996 B	-0-	691	1	77741	3	Y	17053	17085	0			183
							402	4	18758	9							
*07	116436	X	88239	-0-	-28197 B	-0-	614	1	70243	3	Y	15434	15430	0			187
							405	4	16977	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		174	-0-	174 B	174	2	1	171	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	SHUT IN		101399	-0-	101399 B	101573	748	1	79929	3	Y	18485	18296	0			189
							388	4	20334	9							
06	SHUT IN		89292	-0-	89292 B	190865	638	1	71185	3	Y	15541	15563	0			167
							374	4	17095	9							
07	SHUT IN		83010	-0-	83010 B	273875	581	1	66250	3	Y	14356	14349	0			174
							387	4	15792	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	0		25004	-0-	25004 B	25004	144	1	20449	3	Y	3910	3785	0			125
							110	4	4301	9							
02	0		78633	-0-	78633 B	103637	277	1	63977	3	Y	12897	12730	0			292
							192	4	14187	9							
03	0		69537	-0-	69537 B	173174	240	1	57841	3	Y	10265	10327	0			230
							164	4	11292	9							
04	0		55985	-0-	55985 B	229159	204	1	47075	3	Y	7768	7815	0			183
							161	4	8545	9							
*05	275796	X	46637	-0-	-229159 B	-0-	172	1	39340	3	Y	6375	6413	0			145
							112	4	7013	9							
06	87270	X	34853	-0-	-52417 B	-0-	137	1	29071	3	Y	4994	4969	0			170
							152	4	5493	9							
07	90179	X	29027	-0-	-61152 B	-0-	142	1	24208	3	Y	4156	4191	0			135
							105	4	4572	9							

BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

02	51072	X	NO RPT	-0-	-51072 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	56544	X	NO RPT	-0-	-56544 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	54720	X	NO RPT	-0-	-54720 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	56544	X	NO RPT	-0-	-56544 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	54720	X	NO RPT	-0-	-54720 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	56544	X	NO RPT	-0-	-56544 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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	642	-0-	-478 B	-0-	21	1	555	3	N	60	52	0			13
							66	9									
03	1240	X	228	-0-	-1012 B	-0-	8	1	181	3	N	35	40	0			8
							39	9									
04	1050	X	655	-0-	-395 B	-0-	26	1	581	3	N	44	42	0			10
							48	9									
05	1085	X	421	-0-	-664 B	-0-	18	1	371	3	N	29	31	0			8
							32	9									
*06	780	X	211	-0-	-569 B	-0-	9	1	198	3	N	4	11	0			1
							4	9									
07	806	X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-	1	0			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	13048 X	110	-0-	-12938	-0-	109	3	1	9	N	1			394
03	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	23225	3	28	9	N	25	1	8	418
04	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	14927	3	648	9	N	589	344	1	663
05	18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	17806	3	751	9	N	683	887	1	459
06	22500 X	8962	-0-	-13538	-0-	8636	3	326	9	N	296	388	1	367
07	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT			367

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

*12	22103 X	16956	-0-	-5147	-0-	16946	3	10	9	N	9	1	8	100
01	21700 X	18012	-0-	-3688	-0-	18009	3	3	9	N	3	3	8	100
02	18004 X	15556	-0-	-2448	-0-	15555	3	1	9	N	1	1	8	100
03	19716 X	16557	-0-	-3159	-0-	16556	3	1	9	N	1	1	8	100
04	19080 X	12462	-0-	-6618	-0-	12462	3			N	-0-			100
*05	18011 X	17254	-0-	-757	-0-	17254	3			N	-0-			100
06	17430 X	16640	-0-	-790	-0-	16640	3			N	-0-			95
07	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT			95

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

02	12068 X	-0-	-0-	-12068	-0-					N	-0-			141
03	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	19171	3	1	9	N	1	1	8	141
04	16590 X	2110	-0-	-14480	-0-	2053	3	57	9	N	52			193
05	17143 X	12	-0-	-17131	-0-	12	3			N	-0-			193
06	18540 X	-0-	-0-	-18540	-0-					N	-0-			152
07	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT			152

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	1056	-0-	-3116	-0-	1056	3			N	-0-					250
03	3255	X	1403	-0-	-1852	-0-	1403	3			N	-0-					250
04	3030	X	840	-0-	-2190	-0-	840	3			N	-0-					250
05	3131	X	2156	-0-	-975	-0-	2145	3	11	9	N	10					260
06	1350	X	296	-0-	-1054	-0-	296	3			N	-0-					72
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					72

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

02	27132	X	23254	-0-	-3878	-0-	23251	3	3	9	N	3	2	0	1	8	87
03	30039	X	27416	-0-	-2623	-0-	27415	3	1	9	N	1	1	8			87
04	29070	X	23255	-0-	-5815	-0-	23255	3			N	-0-					87
05	29109	X	23654	-0-	-5455	-0-	23651	3	3	9	N	3					90
06	27180	X	21925	-0-	-5255	-0-	21925	3			N	-0-	28	8			62
07	27404	X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					N	NO RPT					62

BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*01	589	X	213	-0-	-376	-0-	213	3			N	-0-					70
*02	532	X	260	-0-	-272	-0-	260	3			N	-0-					70
*03	589	X	451	-0-	-138	-0-	241	3	210	9	N	191	185	1			76
*04	510	X	210	-0-	-300	-0-	210	3			N	-0-					76
*05	527	X	192	-0-	-335	-0-	192	3			N	-0-					76
*06	450	X	320	-0-	-130	-0-	169	3	151	9	N	137	158	1			55
07	465	X	98	-0-	-367	-0-	98	3			N	-0-					55

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15686	X	8910	-0-	-6776	-0-	321	1	6634	3	N	1777	1838	1			97
							1955	9									
*02	14168	X	7501	-0-	-6667	-0-	299	1	5593	3	N	1463	1245	1			315
							1609	9									
*03	14229	X	6716	-0-	-7513	-0-	385	1	5027	3	N	1185	1439	1			61
							1304	9									
*04	10710	X	6760	-0-	-3950	-0-	297	1	4980	3	N	1348	1277	1			132
							1483	9									
*05	10199	X	8204	-0-	-1995	-0-	231	1	6808	3	N	1059	1093	1			98
							1165	9									
*06	8610	X	6163	-0-	-2447	-0-	9	1	4980	3	N	1067	1096	1			69
							1174	9									
07	8308	X	6453	-0-	-1855	-0-	203	1	5029	3	N	1110	1086	1			93
							1221	9									

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*03	T. A.		183	-0-	183	183	137	3	46	9	N	42	64	1			26
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

*01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2512	3	647	9	N	588	554	1			94
*02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	164	184	1			74
*03	2480	X	794	-0-	-1686	-0-	317	3	477	9	N	434	369	1			139
*04	3000	X	1576	-0-	-1424	-0-	1238	3	338	9	N	307	183	1			263
*05	3100	X	1379	-0-	-1721	-0-	1235	3	144	9	N	131	343	1			51
*06	3060	X	1521	-0-	-1539	-0-	1283	3	238	9	N	216	183	1			84
07	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	946	3	355	9	N	323	323	1			84

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

02	2716	X	1618	-0-	-1098	-0-	5	1	1398	3	N	195	184	1			403
							215	9									
03	3782	X	1991	-0-	-1791	-0-	13	1	1978	3	N	-0-					403
04	3660	X	2825	-0-	-835	-0-	155	1	2283	3	N	352	370	1			385
							387	9									
*05	3782	X	2047	-0-	-1735	-0-	56	1	1754	3	N	215	182	1			418
							237	9									
*06	1920	X	1663	-0-	-257	-0-	3	1	1497	3	N	148	180	1			386
							163	9									
07	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	2289	3	287	9	N	261	183	1			464

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*01	6324	X	5230	-0-	-1094	-0-	394	1	4075	3	N	692	623	1			189
							761	9									
*02	5712	X	5107	-0-	-605	-0-	17	1	4221	3	N	790	862	1			117
							869	9									
*03	6324	X	5002	-0-	-1322	-0-	45	1	4377	3	N	527	442	1			202
							580	9									
*04	5220	X	4534	-0-	-686	-0-	18	1	3839	3	N	615	725	1			92
							677	9									
*05	5642	X	3581	-0-	-2061	-0-	3190	3	391	9	N	355	356	1			91
*06	5460	X	3129	-0-	-2331	-0-	2727	3	402	9	N	365	290	1			166
07	5642	X	2425	-0-	-3217	-0-	1822	3	603	9	N	548	550	1			164

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					160
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					160
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

*01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	94	98	1			84
*02	336	X	259	-0-	-77	-0-	259	3			N	-0-					84
*03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					84
*04	540	X	390	-0-	-150	-0-	390	3			N	-0-					84
*05	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	3			N	-0-					84
*06	270	X	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					84
*07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	416	3	197	9	N	179	158	1			105

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

02	3920	X	3367	-0-	-553	-0-	553	1	2208	3	N	551	556	1			224
							606	9									
03	4340	X	4055	-0-	-285	-0-	606	1	2623	3	N	751	738	1			237
							826	9									
04	4230	X	3723	-0-	-507	-0-	617	1	2305	3	N	728	889	1			76
							801	9									
*05	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	615	1	2402	3	N	1008	727	1			357
							1109	9									
*06	4230	X	3611	-0-	-619	-0-	581	1	2490	3	N	491	550	1			298
							540	9									
07	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	611	1	2216	3	N	766	913	1			151
							843	9									

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

*01	3286	X	1934	-0-	-1352	-0-	370	1	1381	3	N	166	185	1			104
							183	9									
*02	2968	X	2150	-0-	-818	-0-	476	1	1484	3	N	173	184	1			93
							190	9									
*03	3100	X	2579	-0-	-521	-0-	532	1	1652	3	N	359	359	1			93
							395	9									
*04	3000	X	1340	-0-	-1660	-0-	443	1	697	3	N	182	179	1			96
							200	9									
*05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	1432	1	887	3	N	398	354	1			140
							438	9									
*06	2490	X	1865	-0-	-625	-0-	385	1	1256	3	N	204	182	1			162
							224	9									
07	2573	X	1932	-0-	-641	-0-	588	1	1077	3	N	243	183	1			222
							267	9									

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 #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					153
*09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					153
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					153
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					153
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					153
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					153
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

*01	4588	X	1458	-0-	-3130	-0-	984	3	474	9	N	431	407	1			269
*02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					269
*03	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	7723	3	2057	9	N	1870	1467	1			672
*04	31669	X	31669	-0-	-0-	-0-	24572	3	7097	9	N	6452	6890	1			234
*05	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	19816	3	5304	9	N	4822	4775	1			281
*06	31426	X	31426	-0-	-0-	-0-	24992	3	6434	9	N	5849	5817	1			313
*07	30536	X	30536	-0-	-0-	-0-	24618	3	5918	9	N	5380	5494	1			199

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

*08	12648	X	1326	-0-	-11322	-0-	532	3	794	9	N	722	723	1			150
09	3150	X	662	-0-	-2488	-0-	38	1	624	9	N	567	550	1			167
*10	1767	X	771	-0-	-996	-0-	57	3	714	9	N	649	716	1			100
*11	1710	X	1433	-0-	-277	-0-	737	3	696	9	N	633	553	1			180
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	692	730	1			142
*01	1333	X	1129	-0-	-204	-0-	511	3	618	9	N	562	532	1			172
*02	1344	X	1260	-0-	-84	-0-	721	3	539	9	N	490	537	1			125
*03	1488	X	1183	-0-	-305	-0-	566	3	617	9	N	561	538	1			148
*04	1440	X	1102	-0-	-338	-0-	497	3	605	9	N	550	548	1			150
*05	1395	X	1109	-0-	-286	-0-	519	3	590	9	N	536	547	1			139
*06	1350	X	977	-0-	-373	-0-	1	1	392	3	N	531	538	1			132
							584	9									
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	703	711	1			124

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

*01	4898	X	4147	-0-	-751	-0-	3758	3	389	9	N	354	366	1			90
*02	4228	X	3717	-0-	-511	-0-	3323	3	394	9	N	358	354	1			94
*03	4681	X	3853	-0-	-828	-0-	3450	3	403	9	N	366	358	1			102
*04	4350	X	3556	-0-	-794	-0-	3136	3	420	9	N	382	366	1			118
*05	4340	X	3605	-0-	-735	-0-	3111	3	494	9	N	449	490	1			77
*06	4020	X	3403	-0-	-617	-0-	2967	3	436	9	N	396	183	1			290
07	4123	X	3166	-0-	-957	-0-	3041	3	125	9	N	114	313	1			91

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
*01	10633	X	10007	-0-	-626	-0-	9627	3	380	9	N	345	365	1			90
*02	9464	X	8663	-0-	-801	-0-	8445	3	218	9	N	198	186	1			102
*03	10478	X	9416	-0-	-1062	-0-	202	1	8830	3	N	349	349	1			102
							384	9									
*04	9930	X	8963	-0-	-967	-0-	30	1	8561	3	N	338	342	1			98
							372	9									
*05	10013	X	8912	-0-	-1101	-0-	8726	3	186	9	N	169	168	1			99
*06	9690	X	8658	-0-	-1032	-0-	8350	3	308	9	N	280	296	1			83
07	9579	X	8834	-0-	-745	-0-	128	1	8519	3	N	170	166	1			87
							187	9									

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	202	1	3111	3	N	525	548	1			151
							578	9									
*09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	386	1	2425	3	N	671	728	1			94
							738	9									
*10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	539	1	2492	3	N	594	547	1			141
							653	9									
*11	2670	X	2086	-0-	-584	-0-	454	1	1056	3	N	524	546	1			119
							576	9									
*12	2759	X	283	-0-	-2476	-0-	49	1	29	3	N	186	183	1			122
							205	9									
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					122
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					122
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					122
*04	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	298	1	23025	3	N	6880	6680	1			322
							7568	9									
*05	35610	X	35610	-0-	-0-	-0-	488	1	26788	3	N	7576	7799	1			99
							8334	9									
*06	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	266	1	16323	3	N	4747	4742	1			104
							5222	9									
*07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	594	1	6683	3	N	1655	1574	1			185
							1821	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	2483	1	5218	3	N	431	361	1			346
							474	9									
*09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	2313	1	4288	3	N	482	539	1			289
							530	9									
*10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	2208	1	1415	3	N	694	537	1			446
							763	9									
*11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	2213	1	870	3	N	605	722	1			329
							666	9									
*12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	2504	1	913	3	N	480	354	1			455
							528	9									
*01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	2059	1	2567	3	N	414	525	1			344
							455	9									
*02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	2577	1	951	3	N	540	549	1			335
							594	9									
*03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	2035	1	1220	3	N	425	536	1			224
							468	9									
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	2144	1	964	3	N	527	548	1			203
							580	9									
*05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	2134	1	1233	3	N	450	365	1			288
							495	9									
*06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	2439	1	611	3	N	572	548	1			312
							629	9									
*07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	2303	1	1429	3	N	423	540	1			195
							465	9									

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
*08	2821	X	2168	-0-	-653	-0-	218	1	1107	3	N	766	728	1			219
							843	9									
*09	2460	X	2009	-0-	-451	-0-	275	1	934	3	N	727	721	1			225
							800	9									
*10	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	406	1	1209	3	N	681	730	1			176
							749	9									
*11	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	248	1	1115	3	N	683	297	0	368	1	194
							751	9									
12	2170	X	787	-0-	-1383	-0-	63	1	724	9	N	658	658	0			194
01	2356	X	815	-0-	-1541	-0-	12	1	803	9	N	730	730	0			194
*02	2128	X	1415	-0-	-713	-0-	50	1	705	3	N	600	600	0			194
							660	9									
*03	2356	X	2177	-0-	-179	-0-	64	1	1308	3	N	732	198	0	552	1	176
							805	9									
*04	2100	X	389	-0-	-1711	-0-	250	1	139	9	N	126	179	1			123
*05	1581	X	171	-0-	-1410	-0-	171	1			N	-0-					123
*06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	350	1	3620	3	N	1052	1052	0			123
							1157	9									
*07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	317	1	1625	3	N	654	654	0			123
							719	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

*01	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	5	1	1324	3	N	526	369	1			310
							579	9									
*02	2464	X	2277	-0-	-187	-0-	1804	3	473	9	N	430	546	1			194
03	2728	X	2358	-0-	-370	-0-	196	1	1694	3	N	425	351	1			268
							468	9									
04	2640	X	2486	-0-	-154	-0-	254	1	1625	3	N	552	707	1			113
							607	9									
*05	2511	X	2149	-0-	-362	-0-	230	1	1712	3	N	188	183	1			118
							207	9									
*06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	2157	3	N	531	542	1			107
							584	9									
*07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	181	1	2187	3	N	333	359	1			81
							366	9									

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

*08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	359	1	2227	3	N	858	909	1			177
							944	9									
*09	2580	X	1429	-0-	-1151	-0-	341	1	472	3	N	560	540	1			197
							616	9									
*10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	346	1	3639	3	N	1197	1260	1			134
							1317	9									
*11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	334	1	2003	3	N	898	912	1			120
							988	9									
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	293	1	2342	3	N	697	727	1			90
							767	9									
*01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	373	1	2227	3	N	1214	1089	1			215
							1335	9									
*02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	385	1	1818	3	N	669	733	1			151
							736	9									
*03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	355	1	3054	3	N	1026	917	1			260
							1129	9									
*04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	283	1	2912	3	N	910	1080	1			90
							1001	9									
*05	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	279	1	1790	3	N	471	364	1			197
							518	9									
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	244	1	2429	3	N	364	366	1			195
							400	9									
*07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	191	1	4623	3	N	1225	1272	1			148
							1348	9									

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
*08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	2691	3	961	9	N	874	874	0			116
*09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	2406	3	902	9	N	820	820	0			116
*10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	10	1	2303	3	N	850	850	0			116
							935	9									
*11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	61	1	1905	3	N	815	815	0			116
							897	9									
*12	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	112	1	1819	3	N	606	606	0			116
							667	9									
*01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	160	1	1823	3	N	818	818	0			116
							900	9									
*02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	138	1	1700	3	N	727	727	0			116
							800	9									
*03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	84	1	2788	3	N	797	797	0			116
							877	9									
*04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	150	1	2720	3	N	736	736	0			116
							810	9									
*05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	105	1	2734	3	N	862	712	0	131	1	135
							948	9									
*06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	116	1	2466	3	N	647	647	0			135
							712	9									
*07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	106	1	3023	3	N	776	776	0			135
							854	9									

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

*08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	4476	3	684	9	N	622	718	1			163
*09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	186	1	4914	3	N	657	551	1			269
							723	9									
*10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	155	1	2959	3	N	436	547	1			158
							480	9									
*11	2670	X	1978	-0-	-692	-0-	323	1	1295	3	N	327	353	1			132
							360	9									
*12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	393	1	2748	3	N	373	361	1			144
							410	9									
*01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	194	1	2690	3	N	799	704	1			239
							879	9									
*02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	5	1	3105	3	N	462	522	1			179
							508	9									
*03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2400	3	733	9	N	666	702	1			143
*04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2373	3	616	9	N	560	550	1			153
*05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2185	3	601	9	N	546	539	1			160
*06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	216	1	1932	3	N	513	542	1			131
							564	9									
07	2759	X	2642	-0-	-117	-0-	2064	3	578	9	N	525	539	1			117

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	1973	1	3573	3	N	783	726	1			293
						861	9									
*09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	1860	1	3332	3	N	651	723	1			221
						716	9									
*10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	1360	1	3956	3	N	743	739	1			225
						817	9									
*11	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1376	1	3641	3	N	766	735	1			256
						843	9									
*12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1489	1	3569	3	N	771	734	1			293
						848	9									
*01	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	1230	1	3471	3	N	742	909	1			126
						816	9									
*02	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	1638	1	3027	3	N	703	548	1			281
						773	9									
*03	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	3268	1	3323	3	N	504	554	1			231
						554	9									
*04	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	3241	1	3351	3	N	544	548	1			227
						598	9									
*05	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	3529	1	3413	3	N	608	547	1			288
						669	9									
*06	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	3063	1	3228	3	N	744	907	1			125
						818	9									
*07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	1748	1	3306	3	N	566	536	1			155
						623	9									

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

*08	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	275	1	1697	3	N	661	726	1			180
						727	9									
*09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	1012	1	704	3	N	740	729	1			191
						814	9									
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	2514	1	1034	9	N	940	910	1			221
*11	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	321	1	1112	3	N	724	737	1			208
						796	9									
12	2170 X	790	-0-	-1380	-0-	351	1	439	9	N	399	368	1			239
01	2170 X	1329	-0-	-841	-0-	368	1	961	9	N	874	894	1			219
02	1960 X	916	-0-	-1044	-0-	314	1	602	9	N	547	549	1			217
*03	2170 X	1939	-0-	-231	-0-	385	1	693	3	N	783	889	1			111
						861	9									
*04	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	413	1	1089	3	N	529	533	1			107
						582	9									
*05	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	263	1	1252	3	N	838	722	1			223
						922	9									
*06	1890 X	1858	-0-	-32	-0-	268	1	964	3	N	569	541	1			251
						626	9									
07	2139 N	1895	-0-	-244	-0-	301	1	987	3	N	552	548	1			255
						607	9									

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
*08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	24	1	2760	3	N	884	914	1			113
							972	9									
*09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	2517	3	1271	9	N	1155	957	0	185	1	126
*10	2790	X	2069	-0-	-721	-0-	1442	3	627	9	N	570	570	0			126
*11	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	101	1	8511	3	N	953	953	0			126
							1048	9									
12	2790	X	842	-0-	-1948	-0-	29	1	813	9	N	739	739	0			126
*01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	73	1	2164	3	N	907	757	0	159	1	117
							998	9									
*02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	8	1	1906	3	N	620	620	0			117
							682	9									
*03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	5	1	2000	3	N	1153	875	0	184	1	211
							1268	9									
*04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3	1	2331	3	N	932	932	0			211
							1025	9									
*05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	2122	3	1000	9	N	909	909	0			211
*06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2011	3	924	9	N	840	840	0			211
07	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	34	1	1866	3	N	806	806	0			211
							887	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10013	X	9086	-0-	-927	-0-	346	1	8349	3	N	355	355	0			128
							391	9									
*02	9044	X	8278	-0-	-766	-0-	94	1	7830	3	N	322	322	0			128
							354	9									
*03	9734	X	8866	-0-	-868	-0-	44	1	8466	3	N	324	324	0			128
							356	9									
*04	9270	X	8573	-0-	-697	-0-	55	1	8170	3	N	316	316	0			128
							348	9									
*05	9176	X	9004	-0-	-172	-0-	17	1	8739	3	N	225	225	0			128
							248	9									
*06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8480	3	421	9	N	383	309	0	79	1	123
07	9176	X	8635	-0-	-541	-0-	34	1	8293	3	N	280	280	0			123
							308	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7099	X	5142	-0-	-1957	-0-	58	1	4680	3	N	367	371	1			224
							404	9									
*02	6244	X	5306	-0-	-938	-0-	61	1	4336	3	N	826	741	1			309
							909	9									
03	6913	X	5365	-0-	-1548	-0-	5	1	4588	3	N	702	738	1			273
							772	9									
04	6240	X	5435	-0-	-805	-0-	2	1	4681	3	N	684	730	1			227
							752	9									
*05	6262	X	5340	-0-	-922	-0-	68	1	4511	3	N	692	547	1			372
							761	9									
*06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	153	1	4856	3	N	785	728	1			429
							864	9									
07	5890	X	5837	-0-	-53	-0-	43	1	5084	3	N	645	890	1			184
							710	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	316	1	4569	3	N	1066	1093	1			153
							1173	9									
*09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	340	1	4040	3	N	1099	1078	1			174
							1209	9									
*10	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	425	1	3965	3	N	1255	1277	1			152
							1381	9									
*11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	371	1	3744	3	N	1264	297	0	736	1	383
							1390	9									
*12	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	357	1	3166	3	N	826	834	0	183	1	192
							909	9									
*01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	420	1	3579	3	N	1033	1033	0			192
							1136	9									
*02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	402	1	3314	3	N	897	897	0			192
							987	9									
*03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	416	1	3600	3	N	986	986	0			192
							1085	9									
*04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	398	1	3363	3	N	933	933	0			192
							1026	9									
*05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	394	1	3650	3	N	1003	1003	0			192
							1103	9									
*06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	348	1	3516	3	N	917	917	0			192
							1009	9									
*07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	192	1	3720	3	N	906	906	0			192
							997	9									

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

*01	10292	X	5605	-0-	-4687	-0-	67	1	4525	3	N	921	903	1			215
							1013	9									
*02	9296	X	5150	-0-	-4146	-0-	162	1	3928	3	N	964	739	1			440
							1060	9									
*03	10292	X	5156	-0-	-5136	-0-	184	1	4202	3	N	700	913	1			227
							770	9									
*04	6570	X	4274	-0-	-2296	-0-	199	1	3273	3	N	729	550	1			406
							802	9									
*05	6324	X	4356	-0-	-1968	-0-	203	1	3210	3	N	857	695	1			568
							943	9									
*06	5520	X	3680	-0-	-1840	-0-	132	1	3071	3	N	434	719	1			283
							477	9									
07	5704	X	4337	-0-	-1367	-0-	200	1	3050	3	N	988	907	1			364
							1087	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

*01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	5512	3	1293	9	N	1175	1089	1			147
*02	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	5368	3	1174	9	N	1067	916	1			298
*03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5096	3	772	9	N	702	910	1			90
*04	6600	X	6030	-0-	-570	-0-	5021	3	1009	9	N	917	889	1			118
*05	7254	X	5742	-0-	-1512	-0-	4985	3	757	9	N	688	729	1			77
*06	7020	X	5599	-0-	-1421	-0-	4729	3	870	9	N	791	727	1			141
07	7254	X	6264	-0-	-990	-0-	5520	3	744	9	N	676	735	1			82

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
*08	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	99	1	7006	3	N	1149	848	0	184	1	320
							1264	9									
*09	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	99	1	6448	3	N	990	990	0			320
							1089	9									
*10	7812	X	7343	-0-	-469	-0-	52	1	6377	3	N	831	355	0	550	1	246
							914	9									
*11	7560	X	7056	-0-	-504	-0-	59	1	5971	3	N	933	920	1			259
							1026	9									
*12	7812	X	6506	-0-	-1306	-0-	257	1	5285	3	N	876	924	1			211
							964	9									
*01	7812	X	7421	-0-	-391	-0-	275	1	6130	3	N	924	474	0	546	1	115
							1016	9									
*02	7056	X	6217	-0-	-839	-0-	179	1	5150	3	N	807	807	0			115
							888	9									
*03	7347	X	6898	-0-	-449	-0-	183	1	5708	3	N	915	915	0			115
							1007	9									
*04	7170	X	6909	-0-	-261	-0-	171	1	5679	3	N	963	856	0	159	1	63
							1059	9									
*05	7409	X	6591	-0-	-818	-0-	160	1	5511	3	N	836	836	0			63
							920	9									
*06	7170	X	5726	-0-	-1444	-0-	127	1	4817	3	N	711	711	0			63
							782	9									
07	7130	X	5296	-0-	-1834	-0-	111	1	4314	3	N	792	792	0			63
							871	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

*01	11780	X	11134	-0-	-646	-0-	18	1	10058	3	N	962	905	1			196
							1058	9									
*02	10640	X	10158	-0-	-482	-0-	16	1	9234	3	N	825	554	1			467
							908	9									
*03	11780	X	11758	-0-	-22	-0-	37	1	10857	3	N	785	733	1			519
							864	9									
*04	11400	X	10050	-0-	-1350	-0-	9446	3	604	9	N	549	915	1			153
*05	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11003	3	784	9	N	713	727	1			139
*06	11370	X	11018	-0-	-352	-0-	10159	3	859	9	N	781	728	1			192
07	11749	X	11280	-0-	-469	-0-	18	1	10565	3	N	634	718	1			108
							697	9									

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
*08	38068	X	34705	-0-	-3363	-0-	599	1	25413	3	N	7903	7217	0	911	1	204
							8693	9									
*09	36840	X	30678	-0-	-6162	-0-	562	1	22522	3	N	6904	6904	0			204
							7594	9									
*10	38068	X	27990	-0-	-10078	-0-	402	1	20706	3	N	6256	6256	0			204
							6882	9									
*11	36840	X	23601	-0-	-13239	-0-	323	1	17418	3	N	5327	5161	0	184	1	186
							5860	9									
*12	38068	X	15222	-0-	-22846	-0-	318	1	11207	3	N	3361	3361	0			186
							3697	9									
*01	34720	X	21439	-0-	-13281	-0-	86	1	16433	3	N	4473	3498	0	909	1	252
							4920	9									
*02	28644	X	17829	-0-	-10815	-0-	135	1	13901	3	N	3448	3448	0			252
							3793	9									
*03	27993	X	15909	-0-	-12084	-0-	253	1	12256	3	N	3091	3091	0			252
							3400	9									
*04	23610	X	12423	-0-	-11187	-0-	9719	3	2704	9	N	2458	2458	0			252
*05	21452	X	9558	-0-	-11894	-0-	7462	3	2096	9	N	1905	1905	0			252
*06	20760	X	6855	-0-	-13905	-0-	5311	3	1544	9	N	1404	1404	0			252
07	19747	X	8895	-0-	-10852	-0-	7039	3	1856	9	N	1687	1687	0			252

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

*08	9455	X	8392	-0-	-1063	-0-	7102	3	1290	9	N	1173	1089	1			402
*09	9150	X	7806	-0-	-1344	-0-	6681	3	1125	9	N	1023	1082	1			343
*10	8990	X	8614	-0-	-376	-0-	18	1	7230	3	N	1242	1285	1			300
							1366	9									
*11	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	6	1	7457	3	N	1372	1280	1			392
							1509	9									
*12	8525	X	8170	-0-	-355	-0-	5	1	7001	3	N	1058	1110	1			340
							1164	9									
*01	8618	X	8187	-0-	-431	-0-	4	1	6900	3	N	1166	919	1			587
							1283	9									
*02	8372	X	6857	-0-	-1515	-0-	12	1	5935	3	N	827	1091	1			323
							910	9									
*03	9269	X	8068	-0-	-1201	-0-	4	1	6847	3	N	1106	1100	1			329
							1217	9									
*04	8970	X	7438	-0-	-1532	-0-	1	1	6204	3	N	1121	910	1			540
							1233	9									
*05	8184	X	7094	-0-	-1090	-0-	6160	3	934	9	N	849	1088	1			301
*06	7920	X	6969	-0-	-951	-0-	208	1	5759	3	N	911	916	1			296
							1002	9									
07	8060	X	7107	-0-	-953	-0-	151	1	5874	3	N	984	910	1			370
							1082	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

*01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	398	1	4441	3	N	1098	1098	0			178
							1208	9									
*02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	313	1	3915	3	N	907	907	0			178
							998	9									
*03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	331	1	4053	3	N	949	949	0			178
							1044	9									
*04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	180	1	4489	3	N	902	902	0			178
							992	9									
*05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	145	1	4516	3	N	900	900	0			178
							990	9									
*06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	140	1	3884	3	N	861	861	0			178
							947	9									
*07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	193	1	4337	3	N	832	832	0			178
							915	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	283	1	6336	3	N	1320	1113	1			373
							1452	9									
*02	7504	X	6754	-0-	-750	-0-	255	1	5507	3	N	902	740	1			535
							992	9									
*03	9300	X	7127	-0-	-2173	-0-	165	1	5892	3	N	973	1286	1			222
							1070	9									
*04	9000	X	6825	-0-	-2175	-0-	65	1	5883	3	N	797	738	1			281
							877	9									
*05	9300	X	7132	-0-	-2168	-0-	73	1	5837	3	N	1111	1107	1			285
							1222	9									
*06	7800	X	6404	-0-	-1396	-0-	36	1	5458	3	N	827	912	1			200
							910	9									
07	7471	X	6676	-0-	-795	-0-	8	1	5848	3	N	745	732	1			213
							820	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

*01	5177	X	3253	-0-	-1924	-0-	7	1	3246	3	N	-0-					85
*02	4116	X	2787	-0-	-1329	-0-	53	1	2552	3	N	165	82	1			168
							182	9									
*03	4340	X	2585	-0-	-1755	-0-	13	1	2572	3	N	-0-					168
*04	3630	X	2364	-0-	-1266	-0-	37	1	2327	3	N	-0-					168
*05	3720	X	2535	-0-	-1185	-0-	357	1	1979	3	N	181	174	1			175
							199	9									
*06	3150	X	2262	-0-	-888	-0-	625	1	1637	3	N	-0-					175
07	3100	X	2041	-0-	-1059	-0-	588	1	1453	3	N	-0-					175

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

*01	3937	X	3044	-0-	-893	-0-	5	1	2295	3	N	676	704	1			88
							744	9									
*02	3556	X	3035	-0-	-521	-0-	2441	3	594	9	N	540	520	1			108
*03	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	2905	3	739	9	N	672	696	1			84
*04	3810	X	3067	-0-	-743	-0-	2488	3	579	9	N	526	530	1			80
*05	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	2733	3	398	9	N	362	347	1			95
*06	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	9916	3	589	9	N	535	537	1			93
07	3658	X	3194	-0-	-464	-0-	2559	3	635	9	N	577	515	1			155

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
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

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
*01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	8071	3	1023	9	N	930	911	1			152
*02	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	7296	3	930	9	N	845	554	1			443
*03	9083	X	8363	-0-	-720	-0-	11	1	7671	3	N	619	902	1			160
							681	9									
*04	8790	X	8248	-0-	-542	-0-	15	1	7269	3	N	876	918	1			118
							964	9									
*05	9083	X	8607	-0-	-476	-0-	108	1	7789	3	N	645	549	1			214
							710	9									
*06	8790	X	8059	-0-	-731	-0-	67	1	7297	3	N	632	680	1			166
							695	9									
07	9083	X	8215	-0-	-868	-0-	212	1	7234	3	N	699	730	1			135
							769	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

*01	13919	X	13650	-0-	-269	-0-	145	1	13103	3	N	365	365	0			335
							402	9									
*02	12236	X	10671	-0-	-1565	-0-	103	1	10326	3	N	220	220	0			335
							242	9									
*03	12741	X	9861	-0-	-2880	-0-	136	1	9483	3	N	220	220	0			335
							242	9									
*04	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	146	1	15594	3	N	288	271	0	17	1	335
							317	9									
*05	13640	X	12395	-0-	-1245	-0-	10	1	12134	3	N	228	228	0			335
							251	9									
*06	13200	X	11491	-0-	-1709	-0-	7	1	11167	3	N	288	244	0	44	1	335
							317	9									
07	16585	X	11354	-0-	-5231	-0-	37	1	11056	3	N	237	237	0			335
							261	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					135

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

*01	7316	X	6224	-0-	-1092	-0-	114	1	6110	3	N	-0-					175
*02	6608	X	5094	-0-	-1514	-0-	221	1	4873	3	N	-0-					175
*03	7316	X	4972	-0-	-2344	-0-	257	1	4526	3	N	172	183	1			164
							189	9									
*04	6360	X	4793	-0-	-1567	-0-	234	1	4559	3	N	-0-					164
*05	6231	X	3726	-0-	-2505	-0-	200	1	3526	3	N	-0-					164
*06	6030	X	3649	-0-	-2381	-0-	179	1	3354	3	N	105	114	1			155
							116	9									
07	5642	X	5408	-0-	-234	-0-	154	1	5254	3	N	-0-					155

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*01	3410	X	2849	-0-	-561	-0-	8	1	2540	3	Y	274	277	0			5
							301	9									
*02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	14	1	2156	3	Y	226	226	0			5
							249	9									
*03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	14	1	2235	3	Y	230	221	0	10	1	4
							253	9									
*04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	12	1	1760	3	Y	174	174	0			4
							191	9									
*05	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	23	1	4288	3	Y	3930	3857	0			77
							4323	9									
*06	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	27	1	5063	3	Y	5311	5270	0			118
							5842	9									
*07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	29	1	4335	3	Y	4337	4337	0			118
							4771	9									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

*01	9052	X	6821	-0-	-2231	-0-	5994	3	827	9	N	752	752	0			113
*02	8176	X	7113	-0-	-1063	-0-	5793	3	1320	9	N	1200	850	0	366	1	97
*03	8711	X	7669	-0-	-1042	-0-	6642	3	1027	9	N	934	934	0			97
*04	8070	X	7571	-0-	-499	-0-	6604	3	967	9	N	879	879	0			97
*05	7874	X	7637	-0-	-237	-0-	6658	3	979	9	N	890	890	0			97
*06	7620	X	7049	-0-	-571	-0-	6136	3	913	9	N	830	830	0			97
07	7874	X	7114	-0-	-760	-0-	6195	3	919	9	N	835	835	0			97

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

*01	10850	X	10714	-0-	-136	-0-	332	1	9934	3	N	407	369	1			193
							448	9									
*02	9800	X	9179	-0-	-621	-0-	305	1	8496	3	N	344	369	1			168
							378	9									
*03	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	392	1	10446	3	N	330	366	1			132
							363	9									
*04	10500	X	8770	-0-	-1730	-0-	317	1	8064	3	N	354	367	1			119
							389	9									
*05	10726	X	9172	-0-	-1554	-0-	298	1	8485	3	N	354	352	1			121
							389	9									
*06	10500	X	6934	-0-	-3566	-0-	310	1	6418	3	N	187	180	1			128
							206	9									
*07	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	286	1	10643	3	N	561	363	1			326
							617	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

02	6272	X	338	-0-	-5934	-0-	338	1			N	-0-					130
03	6138	X	714	-0-	-5424	-0-	714	1			N	-0-					130
04	4200	X	338	-0-	-3862	-0-	338	1			N	-0-					130
05	465	X	70	-0-	-395	-0-	70	1			N	-0-					130
06	690	X	96	-0-	-594	-0-	96	1			N	-0-					130
07	713	X	18	-0-	-695	-0-	18	1			N	-0-					130

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10323	X	9384	-0-	-939	-0-	341	1	8793	3	N	227	134	0	176	1	207
							250	9									
*02	9324	X	8244	-0-	-1080	-0-	321	1	7707	3	N	196	196	0			207
							216	9									
*03	10323	X	8736	-0-	-1587	-0-	386	1	8131	3	N	199	199	0			207
							219	9									
*04	9780	X	7123	-0-	-2657	-0-	197	1	6694	3	N	211	211	0			207
							232	9									
*05	9796	X	7867	-0-	-1929	-0-	4	1	7547	3	N	287	287	0			207
							316	9									
*06	9090	X	7759	-0-	-1331	-0-	7498	3	261	9	N	237	237	0			207
07	9114	X	7904	-0-	-1210	-0-	7607	3	297	9	N	270	224	0	50	1	203

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

*01	10819	X	9523	-0-	-1296	-0-	8221	3	1302	9	N	1184	1184	0			258
*02	9548	X	8501	-0-	-1047	-0-	7337	3	1164	9	N	1058	1058	0			258
*03	9982	X	9252	-0-	-730	-0-	8035	3	1217	9	N	1106	1116	0	115	1	133
*04	9570	X	5424	-0-	-4146	-0-	4708	3	716	9	N	651	651	0			133
*05	9889	X	9563	-0-	-326	-0-	8375	3	1188	9	N	1080	870	0	182	1	161
*06	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	11370	3	1261	9	N	1146	795	0	365	1	147
*07	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	10169	3	1126	9	N	1024	1024	0			147

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

*01	9672	X	8515	-0-	-1157	-0-	306	1	7503	3	N	642	642	0			127
							706	9									
*02	8428	X	7439	-0-	-989	-0-	267	1	6605	3	N	515	515	0			127
							567	9									
*03	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	276	1	7103	3	N	584	584	0			127
							642	9									
*04	8610	X	7632	-0-	-978	-0-	256	1	6745	3	N	574	574	0			127
							631	9									
*05	8525	X	7737	-0-	-788	-0-	277	1	6825	3	N	577	577	0			127
							635	9									
*06	8250	X	7290	-0-	-960	-0-	279	1	6415	3	N	542	542	0			127
							596	9									
07	8246	X	8220	-0-	-26	-0-	387	1	7281	3	N	502	502	0			127
							552	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

*01	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	4	1	7251	3	N	1197	1197	0			162
							1317	9									
*02	8064	X	7094	-0-	-970	-0-	90	1	5957	3	N	952	952	0			162
							1047	9									
03	8928	X	8069	-0-	-859	-0-	256	1	6794	3	N	926	926	0			162
							1019	9									
04	8610	X	8086	-0-	-524	-0-	108	1	6713	3	N	1150	277	0	735	1	300
							1265	9									
*05	8835	X	7670	-0-	-1165	-0-	6374	3	1296	9	N	1178	2	0	1282	1	194
*06	8310	X	7616	-0-	-694	-0-	19	1	6321	3	N	1160	777	0	366	1	211
							1276	9									
07	8370	X	7202	-0-	-1168	-0-	92	1	5919	3	N	1083	1083	0			211
							1191	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

*01	8060 X	3368	-0-	-4692	-0-	3053	3	315	9	N	286	187	1			312
*02	7280 X	1242	-0-	-6038	-0-	1242	3			N	-0-	181	1			131
*03	8060 X	973	-0-	-7087	-0-	973	3			N	-0-					131
*04	7800 X	754	-0-	-7046	-0-	566	3	188	9	N	171	179	1			123
*05	8060 X	208	-0-	-7852	-0-	208	3			N	-0-					123
*06	3270 X	220	-0-	-3050	-0-	1	1	219	3	N	-0-					123
07	1364 X	299	-0-	-1065	-0-	299	3			N	-0-					123

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

*08	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	409	1	6549	3	N	1566	1787	1			216
						1723	9									
*09	11910 X	8615	-0-	-3295	-0-	408	1	6382	3	N	1659	1635	1			240
						1825	9									
*10	12307 X	9587	-0-	-2720	-0-	402	1	6998	3	N	1988	2018	1			210
						2187	9									
*11	11910 X	7628	-0-	-4282	-0-	319	1	5761	3	N	1407	1459	1			158
						1548	9									
*12	9176 X	7008	-0-	-2168	-0-	364	1	5225	3	N	1290	1278	1			170
						1419	9									
*01	9579 X	6483	-0-	-3096	-0-	542	1	4558	3	N	1257	924	1			503
						1383	9									
*02	8652 X	5677	-0-	-2975	-0-	406	1	4189	3	N	984	1293	1			194
						1082	9									
*03	9579 X	6747	-0-	-2832	-0-	445	1	4950	3	N	1229	1294	1			129
						1352	9									
*04	7620 X	6309	-0-	-1311	-0-	379	1	4634	3	N	1178	1100	1			207
						1296	9									
*05	7006 X	6249	-0-	-757	-0-	363	1	4640	3	N	1133	1094	1			246
						1246	9									
*06	6540 X	5721	-0-	-819	-0-	688	1	4026	3	N	915	919	1			242
						1007	9									
07	6758 X	5859	-0-	-899	-0-	686	1	4014	3	N	1054	1104	1			192
						1159	9									

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 #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	444	1	12277	3	N	3105	2892	1			323
							3416	9									
*11	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	538	1	7570	3	N	1989	2003	1			309
							2188	9									
*12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	838	1	6606	3	N	1594	1277	1			626
							1753	9									
*01	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	387	1	6520	3	N	1904	1653	0	722	1	155
							2094	9									
*02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	294	1	5638	3	N	1474	1474	0			155
							1621	9									
*03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	357	1	6260	3	N	1293	1293	0			155
							1422	9									
*04	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	372	1	5593	3	N	1399	1399	0			155
							1539	9									
*05	7378	X	4849	-0-	-2529	-0-	329	1	3787	3	N	666	258	0	367	1	196
							733	9									
*06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	336	1	5789	3	N	1494	1494	0			196
							1643	9									
*07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	298	1	6016	3	N	1464	1464	0			196
							1610	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

*01	11005	X	10642	-0-	-363	-0-	119	1	10315	3	N	189	187	1			99
							208	9									
*02	9940	X	7968	-0-	-1972	-0-	64	1	7677	3	N	206	185	1			120
							227	9									
*03	10478	X	9023	-0-	-1455	-0-	12	1	8766	3	N	223	186	1			157
							245	9									
*04	10290	X	9661	-0-	-629	-0-	9268	3	393	9	N	357	365	1			149
*05	10633	X	10422	-0-	-211	-0-	10294	3	128	9	N	116	182	1			83
*06	10290	X	9743	-0-	-547	-0-	9495	3	248	9	N	225	183	1			125
07	9982	X	9507	-0-	-475	-0-	9303	3	204	9	N	185	181	1			129

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

*01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	5950	3	783	9	N	712	712	0			86
*02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	5379	3	710	9	N	645	645	0			86
*03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	5715	3	707	9	N	643	643	0			86
*04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	5711	3	820	9	N	745	540	0	184	1	107
*05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	5755	3	732	9	N	665	665	0			107
*06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5401	3	675	9	N	614	614	0			107
07	5921	X	5604	-0-	-317	-0-	5040	3	564	9	N	513	513	0			107

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

02	5768	X	4283	-0-	-1485	-0-	302	1	3436	3	N	495	373	1			268
							545	9									
03	6045	X	4434	-0-	-1611	-0-	294	1	3655	3	N	441	554	1			155
							485	9									
04	5640	X	4629	-0-	-1011	-0-	266	1	3693	3	N	609	544	1			220
							670	9									
*05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	290	1	3888	3	N	728	730	1			218
							801	9									
*06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	285	1	3748	3	N	704	741	1			181
							774	9									
07	4774	X	4574	-0-	-200	-0-	244	1	3785	3	N	495	551	1			125
							545	9									

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 #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 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
*01	9517	X	7094	-0-	-2423	-0-	18	1	6241	3	N	759	602	0	178	1	154
							835	9									
*02	7924	X	6236	-0-	-1688	-0-	8	1	5477	3	N	683	683	0			154
							751	9									
*03	8401	X	6688	-0-	-1713	-0-	15	1	5903	3	N	700	700	0			154
							770	9									
*04	6870	X	6762	-0-	-108	-0-	7	1	5989	3	N	696	696	0			154
							766	9									
*05	7099	X	6801	-0-	-298	-0-	46	1	5997	3	N	689	689	0			154
							758	9									
*06	6870	X	6476	-0-	-394	-0-	48	1	5726	3	N	638	638	0			154
							702	9									
07	6975	X	6558	-0-	-417	-0-	5839	3	719	9	N	654	654	0			154

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

*01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5022	3	713	9	N	648	648	0			236
*02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	4554	3	641	9	N	583	583	0			236
*03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	4569	3	580	9	N	527	527	0			236
*04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	4934	3	644	9	N	585	585	0			236
*05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	34	1	5120	3	N	613	613	0			236
							674	9									
*06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	26	1	4642	3	N	514	514	0			236
							565	9									
*07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	1	1	4945	3	N	557	557	0			236
							613	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

*01	24676	X	21302	-0-	-3374	-0-	470	1	19582	3	N	1136	1111	1			327
							1250	9									
*02	21112	X	19569	-0-	-1543	-0-	398	1	17553	3	N	1471	922	1			876
							1618	9									
*03	22599	X	20603	-0-	-1996	-0-	435	1	19072	3	N	996	1471	1			401
							1096	9									
*04	21600	X	19258	-0-	-2342	-0-	404	1	17847	3	N	915	919	1			397
							1007	9									
*05	21669	X	20329	-0-	-1340	-0-	464	1	18591	3	N	1158	1249	1			306
							1274	9									
*06	20970	X	19716	-0-	-1254	-0-	480	1	18190	3	N	951	913	1			344
							1046	9									
07	21669	X	20624	-0-	-1045	-0-	435	1	18942	3	N	1134	909	1			569
							1247	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

*01	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	10808	3	689	9	N	626	626	0			205
*02	9828	X	8876	-0-	-952	-0-	8361	3	515	9	N	468	468	0			205
*03	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	10425	3	912	9	N	829	775	0	45	1	214
*04	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	9881	3	769	9	N	699	699	0			214
*05	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10288	3	615	9	N	559	559	0			214
*06	10530	X	10140	-0-	-390	-0-	9524	3	616	9	N	560	496	0	69	1	209
07	10881	X	9945	-0-	-936	-0-	9411	3	534	9	N	485	485	0			209

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13578	X	11542	-0-	-2036	-0-	100	1	10987	3	N	414	414	0			84
							455	9									
*02	11956	X	10052	-0-	-1904	-0-	151	1	9515	3	N	351	351	0			84
							386	9									
*03	13237	X	11651	-0-	-1586	-0-	186	1	11072	3	N	357	357	0			84
							393	9									
*04	12060	X	10094	-0-	-1966	-0-	181	1	9525	3	N	353	142	0	184	1	111
							388	9									
*05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	14	1	11972	3	N	353	353	0			111
							388	9									
*06	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	10924	3	374	9	N	340	340	0			111
07	11656	X	11328	-0-	-328	-0-	10954	3	374	9	N	340	340	0			111

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	491	1	8430	3	N	1683	499	0	1270	1	440
							1851	9									
*09	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	575	1	8129	3	N	1567	43	0	1445	1	519
							1724	9									
*10	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	649	1	8027	3	N	1765	1829	1			455
							1942	9									
*11	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	476	1	7522	3	N	1531	423	0	1094	1	469
							1684	9									
*12	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	281	1	7601	3	N	1688	1688	0			469
							1857	9									
*01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	102	1	7494	3	N	1758	1602	0	179	1	446
							1934	9									
*02	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	185	1	6575	3	N	1325	1150	0	184	1	437
							1458	9									
*03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	10	1	7352	3	N	1517	1517	0			437
							1669	9									
*04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	133	1	6811	3	N	1429	1429	0			437
							1572	9									
*05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	5	1	7072	3	N	1645	749	0	729	1	604
							1810	9									
*06	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	25	1	6633	3	N	1341	1341	0			604
							1475	9									
07	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	56	1	6651	3	N	1170	1170	0			604
							1287	9									

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 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	4630	3	743	9	N	675	53	0	731	1	164
*09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	144	1	4149	3	N	987	919	1			232
							1086	9									
*10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	200	1	4167	3	N	802	732	1			302
							882	9									
*11	4920	X	4906	-0-	-14	-0-	159	1	4055	3	N	629	729	1			202
							692	9									
*12	5084	X	4183	-0-	-901	-0-	80	1	3079	3	N	931	929	1			204
							1024	9									
*01	5084	X	4779	-0-	-305	-0-	91	1	3908	3	N	709	5	0	741	1	167
							780	9									
*02	4592	X	4079	-0-	-513	-0-	162	1	3195	3	N	656	558	1			265
							722	9									
*03	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	197	1	3522	3	N	742	734	1			273
							816	9									
*04	4920	X	4143	-0-	-777	-0-	110	1	3403	3	N	573	553	1			293
							630	9									
*05	4774	X	2577	-0-	-2197	-0-	9	1	2004	3	N	513	552	1			254
							564	9									
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					254
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					254

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

*01	7440	X	6322	-0-	-1118	-0-	5275	3	1047	9	N	952	952	0			154
*02	6916	X	5908	-0-	-1008	-0-	62	1	4921	3	N	841	841	0			154
							925	9									
*03	7657	X	5380	-0-	-2277	-0-	4525	3	855	9	N	777	777	0			154
*04	7410	X	4955	-0-	-2455	-0-	4181	3	774	9	N	704	704	0			154
*05	6541	X	5320	-0-	-1221	-0-	4510	3	810	9	N	736	736	0			154
*06	6330	X	4998	-0-	-1332	-0-	4273	3	725	9	N	659	659	0			154
07	6541	X	5021	-0-	-1520	-0-	4302	3	719	9	N	654	654	0			154

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

*08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	194	1	6129	3	N	1635	1449	0	177	1	193
							1799	9									
*09	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	265	1	5754	3	N	1185	1185	0			193
							1304	9									
*10	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	317	1	5319	3	N	1363	1363	0			193
							1499	9									
*11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	325	1	4776	3	N	1278	1278	0			193
							1406	9									
*12	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	305	1	5026	3	N	1322	1322	0			193
							1454	9									
*01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	246	1	4680	3	N	1289	1289	0			193
							1418	9									
*02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	86	1	4328	3	N	1149	1149	0			193
							1264	9									
*03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	93	1	5087	3	N	1248	1248	0			193
							1373	9									
*04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	73	1	4581	3	N	1151	1151	0			193
							1266	9									
*05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	39	1	4899	3	N	1307	1189	0	125	1	186
							1438	9									
*06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	15	1	4536	3	N	1092	1092	0			186
							1201	9									
07	5890	X	5754	-0-	-136	-0-	35	1	4505	3	N	1104	1104	0			186
							1214	9									

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
*01	10447	X	9100	-0-	-1347	-0-	151	1	8021	3	N	844	657	0	183	1	334
							928	9									
*02	9576	X	8408	-0-	-1168	-0-	268	1	7572	3	N	516	516	0			334
							568	9									
*03	10602	X	8851	-0-	-1751	-0-	371	1	7473	3	N	915	689	0	184	1	376
							1007	9									
*04	10260	X	7482	-0-	-2778	-0-	390	1	6300	3	N	720	720	0			376
							792	9									
*05	9300	X	7552	-0-	-1748	-0-	432	1	6344	3	N	705	705	0			376
							776	9									
*06	9000	X	6851	-0-	-2149	-0-	421	1	5821	3	N	554	554	0			376
							609	9									
07	9300	X	7051	-0-	-2249	-0-	379	1	6047	3	N	568	568	0			376
							625	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15345	X	14548	-0-	-797	-0-	190	1	11725	3	N	2394	2394	0			82
							2633	9									
*02	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	169	1	11610	3	N	2304	2304	0			82
							2534	9									
*03	15345	X	14875	-0-	-470	-0-	195	1	12188	3	N	2265	2265	0			82
							2492	9									
*04	14850	X	13245	-0-	-1605	-0-	200	1	10656	3	N	2172	1953	0	184	1	117
							2389	9									
*05	15345	X	14428	-0-	-917	-0-	259	1	11683	3	N	2260	2260	0			117
							2486	9									
*06	14850	X	11606	-0-	-3244	-0-	537	1	9175	3	N	1722	1722	0			117
							1894	9									
*07	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	217	1	13814	3	N	2958	2958	0			117
							3254	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 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
*01	15996	X	14118	-0-	-1878	-0-	62	1	11929	3	N	1934	1934	0			106
							2127	9									
*02	14448	X	7486	-0-	-6962	-0-	34	1	6333	3	N	1017	1017	0			106
							1119	9									
*03	15779	X	4718	-0-	-11061	-0-	12	1	4221	3	N	441	441	0			106
							485	9									
*04	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	61	1	16547	3	N	2221	2064	0	171	1	92
							2443	9									
*05	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	66	1	16151	3	N	1791	1791	0			92
							1970	9									
*06	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	40	1	13129	3	N	1537	1537	0			92
							1691	9									
07	15996	X	14478	-0-	-1518	-0-	17	1	12738	3	N	1566	1566	0			92
							1723	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42966	X	37137	-0-	-5829	-0-	84	1	35762	3	N	1174	1174	0			89
							1291	9									
*02	38220	X	33783	-0-	-4437	-0-	78	1	32588	3	N	1015	1015	0			89
							1117	9									
*03	41292	X	36276	-0-	-5016	-0-	79	1	35098	3	N	999	999	0			89
							1099	9									
*04	38400	X	28535	-0-	-9865	-0-	37	1	27640	3	N	780	780	0			89
							858	9									
*05	37882	X	34254	-0-	-3628	-0-	32	1	33375	3	N	770	597	0	174	1	88
							847	9									
*06	36210	X	32444	-0-	-3766	-0-	33	1	31131	3	N	1164	872	0	291	1	89
							1280	9									
07	37417	X	31089	-0-	-6328	-0-	124	1	29994	3	N	883	883	0			89
							971	9									

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

*01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	350	1	6994	3	N	1253	1096	0	179	1	199
							1378	9									
*02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	10	1	6635	3	N	984	984	0			199
							1082	9									
*03	8246	X	8034	-0-	-212	-0-	7046	3	988	9	N	898	898	0			199
*04	7980	X	7746	-0-	-234	-0-	6532	3	1214	9	N	1104	917	0	182	1	204
*05	8246	X	7152	-0-	-1094	-0-	6138	3	1014	9	N	922	922	0			204
*06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	7918	3	1217	9	N	1106	1106	0			204
*07	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	7628	3	1129	9	N	1026	1026	0			204

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

*01	13950	X	12802	-0-	-1148	-0-	12	1	11129	3	N	1510	1483	1			183
							1661	9									
*02	12600	X	11710	-0-	-890	-0-	2	1	10029	3	N	1526	1113	1			596
							1679	9									
*03	13795	X	12331	-0-	-1464	-0-	292	1	10412	3	N	1479	1658	1			417
							1627	9									
*04	13350	X	11858	-0-	-1492	-0-	496	1	9969	3	N	1266	1475	1			208
							1393	9									
*05	13671	X	9091	-0-	-4580	-0-	554	1	7441	3	N	996	917	1			287
							1096	9									
*06	12540	X	11479	-0-	-1061	-0-	628	1	9320	3	N	1392	1288	1			391
							1531	9									
*07	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	638	1	11141	3	N	1500	1463	1			428
							1650	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6913	X	5639	-0-	-1274	-0-	279	1	4148	3	N	1102	1102	0			168
							1212	9									
*09	6690	X	5593	-0-	-1097	-0-	257	1	4004	3	N	1211	944	0	183	1	252
							1332	9									
*10	6913	X	5983	-0-	-930	-0-	303	1	4008	3	N	1520	1520	0			252
							1672	9									
*11	6690	X	5062	-0-	-1628	-0-	313	1	3276	3	N	1339	1339	0			252
							1473	9									
*12	6913	X	3525	-0-	-3388	-0-	417	1	1668	3	N	1309	1309	0			252
							1440	9									
*01	5983	X	5706	-0-	-277	-0-	469	1	3825	3	N	1284	1284	0			252
							1412	9									
*02	5404	X	4628	-0-	-776	-0-	388	1	3034	3	N	1096	1096	0			252
							1206	9									
*03	5983	X	4604	-0-	-1379	-0-	319	1	2989	3	N	1178	1178	0			252
							1296	9									
*04	5520	X	4882	-0-	-638	-0-	36	1	3600	3	N	1133	1133	0			252
							1246	9									
*05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	5523	3	1217	9	N	1106	1122	0	140	1	96
*06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	4975	3	1170	9	N	1064	1064	0			96
*07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	4986	3	1177	9	N	1070	1070	0			96

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

*08	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	5469	3	1623	9	N	1475	1475	0			206
*09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	5113	3	1294	9	N	1176	1091	0	181	1	110
*10	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	6647	3	1777	9	N	1615	1615	0			110
*11	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	5590	3	1559	9	N	1417	1417	0			110
*12	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	5362	3	1547	9	N	1406	1406	0			110
*01	6355	X	6216	-0-	-139	-0-	4769	3	1447	9	N	1315	1315	0			110
*02	5740	X	5172	-0-	-568	-0-	3911	3	1261	9	N	1146	1146	0			110
*03	6355	X	5512	-0-	-843	-0-	4150	3	1362	9	N	1238	1238	0			110
*04	6150	X	5766	-0-	-384	-0-	4554	3	1212	9	N	1102	726	0	368	1	118
*05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	5032	3	1392	9	N	1265	1165	0	108	1	110
*06	6150	X	5767	-0-	-383	-0-	4557	3	1210	9	N	1100	1100	0			110
07	6355	X	5822	-0-	-533	-0-	4588	3	1234	9	N	1122	1122	0			110

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

*08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	322	1	4473	3	N	1573	234	0	1255	1	275
							1730	9									
*09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	338	1	3983	3	N	1271	1272	1			274
							1398	9									
*10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	353	1	3147	3	N	1241	1261	1			254
							1365	9									
*11	4320	X	4060	-0-	-260	-0-	365	1	2560	3	N	1032	461	0	560	1	265
							1135	9									
*12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	332	1	4385	3	N	1725	1725	0			265
							1898	9									
*01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	41	1	3193	3	N	1358	1358	0			265
							1494	9									
*02	4032	X	3982	-0-	-50	-0-	28	1	2785	3	N	1063	1063	0			265
							1169	9									
*03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	21	1	3568	3	N	1238	1238	0			265
							1362	9									
*04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	13	1	3767	3	N	1322	1322	0			265
							1454	9									
*05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	107	1	3681	3	N	1160	1160	0			265
							1276	9									
*06	4320	X	4303	-0-	-17	-0-	116	1	3031	3	N	1051	1051	0			265
							1156	9									
*07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1	1	4936	3	N	1348	1348	0			265
							1483	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16616	X	15581	-0-	-1035	-0-	14570	3	1011	9	N	919	748	1			321
*02	14504	X	13259	-0-	-1245	-0-	46	1	12433	3	N	709	551	1			479
							780	9									
*03	16740	X	13812	-0-	-2928	-0-	4	1	13170	3	N	580	927	1			132
							638	9									
*04	16200	X	11776	-0-	-4424	-0-	161	1	10808	3	N	734	740	1			126
							807	9									
*05	16740	X	16519	-0-	-221	-0-	214	1	15732	3	N	521	554	1			93
							573	9									
*06	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	268	1	16754	3	N	754	736	1			111
							829	9									
*07	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	266	1	16596	3	N	620	549	1			182
							682	9									

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

*01	15841	X	14391	-0-	-1450	-0-	875	1	13516	3	N	-0-					278
*02	15176	X	11523	-0-	-3653	-0-	536	1	10805	3	N	165	174	1			269
							182	9									
*03	16802	X	13460	-0-	-3342	-0-	574	1	12490	3	N	360	366	1			263
							396	9									
*04	16260	X	11834	-0-	-4426	-0-	451	1	11199	3	N	167	179	1			251
							184	9									
*05	15779	X	11453	-0-	-4326	-0-	413	1	10808	3	N	211	184	1			278
							232	9									
*06	13920	X	10536	-0-	-3384	-0-	439	1	9920	3	N	161	179	1			260
							177	9									
07	13454	X	10469	-0-	-2985	-0-	512	1	9762	3	N	177	183	1			254
							195	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

*01	15593	X	7479	-0-	-8114	-0-	219	1	6008	3	N	1138	1138	0			126
							1252	9									
*02	11844	X	9396	-0-	-2448	-0-	235	1	7453	3	N	1553	1553	0			126
							1708	9									
*03	11098	X	9180	-0-	-1918	-0-	267	1	7176	3	N	1579	1579	0			126
							1737	9									
*04	9990	X	8458	-0-	-1532	-0-	239	1	6590	3	N	1481	1481	0			126
							1629	9									
*05	10416	X	8788	-0-	-1628	-0-	252	1	6824	3	N	1556	1556	0			126
							1712	9									
*06	10080	X	9047	-0-	-1033	-0-	265	1	7136	3	N	1496	1496	0			126
							1646	9									
07	10416	X	9263	-0-	-1153	-0-	282	1	7347	3	N	1485	1485	0			126
							1634	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

*01	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	363	1	9539	3	N	1174	1086	1			497
							1291	9									
*02	9800	X	9658	-0-	-142	-0-	130	1	8857	3	N	610	739	1			368
							671	9									
*03	10850	X	9591	-0-	-1259	-0-	106	1	8779	3	N	642	552	1			458
							706	9									
*04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	248	1	10049	3	N	862	916	1			404
							948	9									
*05	10850	X	10413	-0-	-437	-0-	309	1	9349	3	N	686	907	1			183
							755	9									
*06	10500	X	9317	-0-	-1183	-0-	74	1	8476	3	N	697	729	1			151
							767	9									
07	10850	X	9236	-0-	-1614	-0-	155	1	8267	3	N	740	730	1			161
							814	9									

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
*08	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	220	1	9572	3	N	1874	1874	0			204
							2061	9									
*09	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	217	1	9047	3	N	1874	1778	0	174	1	126
							2061	9									
*10	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	236	1	8849	3	N	1813	1813	0			126
							1994	9									
*11	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	244	1	8162	3	N	1727	1727	0			126
							1900	9									
*12	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	212	1	7236	3	N	1650	1650	0			126
							1815	9									
*01	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	54	1	7174	3	N	1656	1656	0			126
							1822	9									
*02	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	122	1	6072	3	N	1313	1313	0			126
							1444	9									
*03	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	72	1	7746	3	N	1601	1601	0			126
							1761	9									
*04	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	62	1	7108	3	N	1536	1536	0			126
							1690	9									
*05	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	119	1	6851	3	N	1558	1522	0	46	1	116
							1714	9									
*06	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	123	1	6375	3	N	1421	1421	0			116
							1563	9									
*07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	240	1	6717	3	N	1428	1428	0			116
							1571	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

*01	9858	X	9045	-0-	-813	-0-	197	1	7048	3	N	1636	1469	1			537
							1800	9									
*02	8904	X	7994	-0-	-910	-0-	115	1	6453	3	N	1296	1474	1			359
							1426	9									
*03	9858	X	8602	-0-	-1256	-0-	6997	3	1605	9	N	1459	1287	1			531
*04	9300	X	8473	-0-	-827	-0-	6960	3	1513	9	N	1375	1458	1			448
*05	9114	X	8616	-0-	-498	-0-	6997	3	1619	9	N	1472	1679	1			241
*06	8760	X	8022	-0-	-738	-0-	6552	3	1470	9	N	1336	1256	1			321
07	8866	X	8132	-0-	-734	-0-	6715	3	1417	9	N	1288	1277	1			332

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

*01	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	234	1	10587	3	N	1613	1613	0			120
							1774	9									
*02	11228	X	11118	-0-	-110	-0-	205	1	9432	3	N	1346	1346	0			120
							1481	9									
*03	12431	X	11817	-0-	-614	-0-	227	1	10146	3	N	1313	1313	0			120
							1444	9									
*04	12030	X	11153	-0-	-877	-0-	216	1	9295	3	N	1493	1339	0	183	1	91
							1642	9									
*05	12431	X	11514	-0-	-917	-0-	191	1	9786	3	N	1397	1397	0			91
							1537	9									
*06	12030	X	10705	-0-	-1325	-0-	165	1	9135	3	N	1277	1277	0			91
							1405	9									
07	12307	X	10708	-0-	-1599	-0-	171	1	9128	3	N	1281	1281	0			91
							1409	9									

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
*01	13237	X	12337	-0-	-900	-0-	307	1	10261	3	N	1608	1608	0			194
							1769	9									
*02	11956	X	10759	-0-	-1197	-0-	283	1	8944	3	N	1393	1393	0			194
							1532	9									
*03	12896	X	11401	-0-	-1495	-0-	308	1	9462	3	N	1483	1351	0			326
							1631	9									
*04	12420	X	10652	-0-	-1768	-0-	300	1	8847	3	N	1368	1370	0	183	1	141
							1505	9									
*05	12338	X	12170	-0-	-168	-0-	292	1	10187	3	N	1537	1537	0			141
							1691	9									
*06	11940	X	10976	-0-	-964	-0-	293	1	9191	3	N	1356	1356	0			141
							1492	9									
07	11904	X	11059	-0-	-845	-0-	310	1	9246	3	N	1366	1366	0			141
							1503	9									

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

*01	39277	X	35822	-0-	-3455	-0-	32965	3	2857	9	N	2597	2597	0			279
*02	35476	X	30704	-0-	-4772	-0-	28227	3	2477	9	N	2252	2252	0			279
*03	39277	X	32807	-0-	-6470	-0-	41	1	30226	3	N	2309	2330	0	184	1	74
							2540	9									
*04	37680	X	30353	-0-	-7327	-0-	147	1	27702	3	N	2276	2276	0			74
							2504	9									
*05	36456	X	30826	-0-	-5630	-0-	2	1	28182	3	N	2402	2125	0	183	1	168
							2642	9									
*06	34680	X	28965	-0-	-5715	-0-	17	1	26548	3	N	2182	2182	0			168
							2400	9									
07	34007	X	29143	-0-	-4864	-0-	35	1	26688	3	N	2200	2200	0			168
							2420	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

*01	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	338	1	12016	3	N	1335	1335	0			182
							1469	9									
*02	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	254	1	9668	3	N	1079	1079	0			182
							1187	9									
*03	11067	X	10734	-0-	-333	-0-	216	1	9395	3	N	1021	1021	0			182
							1123	9									
*04	10710	X	10533	-0-	-177	-0-	170	1	9165	3	N	1089	1089	0			182
							1198	9									
*05	11067	X	10708	-0-	-359	-0-	66	1	9274	3	N	1244	1244	0			182
							1368	9									
*06	10710	X	8092	-0-	-2618	-0-	81	1	6956	3	N	959	959	0			182
							1055	9									
*07	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	160	1	14092	3	N	2818	2818	0			182
							3100	9									

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
*01	5301	X	5147	-0-	-154	-0-	323	1	4557	3	N	243	374	1			246
							267	9									
*02	4788	X	2907	-0-	-1881	-0-	302	1	2387	3	N	198	185	1			259
							218	9									
*03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	319	1	6732	3	N	309	185	1			383
							340	9									
*04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	380	1	5317	3	N	434	540	1			277
							477	9									
*05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	519	1	5008	3	N	349	364	1			262
							384	9									
*06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	247	1	4990	3	N	202	358	1			106
							222	9									
07	5301	X	4642	-0-	-659	-0-	200	1	4243	3	N	181	168	1			119
							199	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

*01	16616	X	15896	-0-	-720	-0-	14139	3	1757	9	N	1597	1415	0	369	1	91
*02	15008	X	14164	-0-	-844	-0-	12546	3	1618	9	N	1471	1471	0			91
*03	16616	X	14765	-0-	-1851	-0-	13223	3	1542	9	N	1402	1402	0			91
*04	15780	X	13806	-0-	-1974	-0-	5	1	12066	3	N	1577	1432	0	182	1	54
							1735	9									
*05	16306	X	14067	-0-	-2239	-0-	12431	3	1636	9	N	1487	1487	0			54
*06	15390	X	13259	-0-	-2131	-0-	11735	3	1524	9	N	1385	1385	0			54
07	15686	X	13356	-0-	-2330	-0-	11818	3	1538	9	N	1398	1398	0			54

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

*01	18786	X	16002	-0-	-2784	-0-	395	1	15216	3	N	355	369	1			106
							391	9									
*02	16716	X	13895	-0-	-2821	-0-	123	1	13365	3	N	370	363	1			113
							407	9									
*03	18104	X	15280	-0-	-2824	-0-	14363	3	917	9	N	834	552	1			395
*04	17100	X	14169	-0-	-2931	-0-	13760	3	409	9	N	372	550	1			217
*05	16957	X	13790	-0-	-3167	-0-	2	1	13285	3	N	457	366	1			308
							503	9									
*06	15480	X	15099	-0-	-381	-0-	53	1	14362	3	N	622	545	1			385
							684	9									
07	15376	X	14720	-0-	-656	-0-	14321	3	399	9	N	363	545	1			203

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

*01	16616	X	16208	-0-	-408	-0-	18	1	14548	3	N	1493	1493	0			52
							1642	9									
*02	15008	X	13665	-0-	-1343	-0-	11	1	12301	3	N	1230	1230	0			52
							1353	9									
*03	16616	X	13719	-0-	-2897	-0-	35	1	12512	3	N	1065	1065	0			52
							1172	9									
*04	16080	X	12781	-0-	-3299	-0-	177	1	11194	3	N	1282	895	0	366	1	73
							1410	9									
*05	16616	X	12110	-0-	-4506	-0-	10941	3	1169	9	N	1063	1063	0			73
*06	15690	X	11609	-0-	-4081	-0-	10494	3	1115	9	N	1014	1014	0			73
07	15128	X	11847	-0-	-3281	-0-	10733	3	1114	9	N	1013	1013	0			73

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32860	X	24445	-0-	-8415	-0-	23375	3	1070	9	N	973	833	0	140	1	190
*02	29680	X	21646	-0-	-8034	-0-	20515	3	1131	9	N	1028	1028	0			190
*03	30845	X	23276	-0-	-7569	-0-	22107	3	1169	9	N	1063	1063	0			190
*04	28200	X	22260	-0-	-5940	-0-	21109	3	1151	9	N	1046	1046	0			190
*05	24459	X	22480	-0-	-1979	-0-	21380	3	1100	9	N	1000	963	0	35	1	192
*06	23670	X	20182	-0-	-3488	-0-	19156	3	1026	9	N	933	933	0			192
07	23963	X	21082	-0-	-2881	-0-	19940	3	1142	9	N	1038	977	0	61	1	192

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

*01	9331	X	8545	-0-	-786	-0-	335	1	7230	3	N	891	723	1			383
							980	9									
*02	8344	X	7493	-0-	-851	-0-	289	1	6401	3	N	730	546	1			567
							803	9									
*03	8990	X	8094	-0-	-896	-0-	320	1	7058	3	N	651	916	1			302
							716	9									
*04	8280	X	7989	-0-	-291	-0-	306	1	6837	3	N	769	908	1			163
							846	9									
*05	8308	X	7998	-0-	-310	-0-	267	1	6859	3	N	793	727	1			229
							872	9									
*06	8040	X	7451	-0-	-589	-0-	254	1	6515	3	N	620	732	1			117
							682	9									
07	8308	X	7740	-0-	-568	-0-	247	1	6715	3	N	707	730	1			94
							778	9									

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

*01	22379	X	22379	-0-	-0-	-0-	632	1	21090	3	N	597	555	1			236
							657	9									
*02	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	468	1	17728	3	N	576	552	1			260
							634	9									
*03	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	494	1	20719	3	N	915	926	1			249
							1007	9									
*04	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	332	1	22760	3	N	865	666	1			448
							952	9									
*05	23709	X	23709	-0-	-0-	-0-	329	1	22763	3	N	561	552	1			457
							617	9									
*06	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	297	1	19542	3	N	352	365	1			444
							387	9									
*07	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	268	1	18450	3	N	60	369	1			135
							66	9									

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

*01	35185	X	30448	-0-	-4737	-0-	29028	3	1420	9	N	1291	1266	0	47	1	141
*02	31304	X	29003	-0-	-2301	-0-	27729	3	1274	9	N	1158	1158	0			141
*03	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	29747	3	1381	9	N	1255	1255	0			141
*04	29180	X	29180	-0-	-0-	-0-	27814	3	1366	9	N	1242	1242	0			141
*05	30938	X	29229	-0-	-1709	-0-	27854	3	1375	9	N	1250	1123	0	60	1	208
*06	31080	X	27647	-0-	-3433	-0-	26395	3	1252	9	N	1138	1137	0	66	1	143
07	32116	X	27896	-0-	-4220	-0-	26678	3	1218	9	N	1107	1107	0			143

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17205	X	14288	-0-	-2917	-0-	13897	3	391	9	N	355	367	1			126
*02	15456	X	11808	-0-	-3648	-0-	11378	3	430	9	N	391	370	1			147
*03	16678	X	13119	-0-	-3559	-0-	12230	3	889	9	N	808	555	1			400
*04	15180	X	11968	-0-	-3212	-0-	3	1	11485	3	N	436	713	1			123
							480	9									
*05	15159	X	12210	-0-	-2949	-0-	11571	3	639	9	N	581	545	1			159
*06	13830	X	11430	-0-	-2400	-0-	10870	3	560	9	N	509	551	1			117
07	13113	X	11659	-0-	-1454	-0-	11051	3	608	9	N	553	547	1			123

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

*01	26288	X	22064	-0-	-4224	-0-	66	1	20298	3	N	1545	1371	0	184	1	117
							1700	9									
*02	18760	X	17212	-0-	-1548	-0-	80	1	15926	3	N	1096	1096	0			117
							1206	9									
*03	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	54	1	16387	3	N	1119	1119	0			117
							1231	9									
*04	21360	X	16143	-0-	-5217	-0-	280	1	14702	3	N	1055	1055	0			117
							1161	9									
*05	22072	X	15777	-0-	-6295	-0-	317	1	14372	3	N	989	989	0			117
							1088	9									
*06	21360	X	14950	-0-	-6410	-0-	310	1	13389	3	N	1137	1022	0	122	1	110
							1251	9									
07	19065	X	13976	-0-	-5089	-0-	310	1	12577	3	N	990	994	0	22	1	84
							1089	9									

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

*01	20553	X	16752	-0-	-3801	-0-	367	1	14132	3	N	2048	1846	1			340
							2253	9									
*02	17668	X	14930	-0-	-2738	-0-	299	1	12823	3	N	1644	1471	1			513
							1808	9									
*03	17515	X	16243	-0-	-1272	-0-	205	1	14129	3	N	1735	2017	1			231
							1909	9									
*04	16620	X	14857	-0-	-1763	-0-	194	1	13123	3	N	1400	1465	1			166
							1540	9									
*05	16802	X	14860	-0-	-1942	-0-	195	1	12873	3	N	1629	1613	1			182
							1792	9									
*06	16200	X	14354	-0-	-1846	-0-	62	1	12359	3	N	1757	1640	1			299
							1933	9									
07	16523	X	14295	-0-	-2228	-0-	12872	3	1423	9	N	1294	1260	1			333

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

*01	8525	X	6755	-0-	-1770	-0-	381	1	5125	3	N	1135	1135	0			52
							1249	9									
*02	7700	X	6376	-0-	-1324	-0-	322	1	4876	3	N	1071	1071	0			52
							1178	9									
03	7998	X	6879	-0-	-1119	-0-	367	1	5221	3	N	1174	1007	0	184	1	35
							1291	9									
04	7080	X	6092	-0-	-988	-0-	191	1	4794	3	N	1006	1006	0			35
							1107	9									
*05	7068	X	6084	-0-	-984	-0-	17	1	4939	3	N	1025	1025	0			35
							1128	9									
*06	6840	X	6058	-0-	-782	-0-	96	1	4909	3	N	957	957	0			35
							1053	9									
07	7068	X	6220	-0-	-848	-0-	34	1	5130	3	N	960	960	0			35
							1056	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	217	1	9167	3	N	2319	2319	0			35
							2551	9									
*09	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	210	1	8358	3	N	2197	2197	0			35
							2417	9									
*10	10974	X	10897	-0-	-77	-0-	146	1	8311	3	N	2218	2218	0			35
							2440	9									
*11	10620	X	10554	-0-	-66	-0-	77	1	8295	3	N	1984	1786	0	184	1	49
							2182	9									
*12	10974	X	10562	-0-	-412	-0-	8224	3	2338	9	N	2125	2125	0			49
*01	10974	X	10292	-0-	-682	-0-	8031	3	2261	9	N	2055	2055	0			49
*02	9912	X	8441	-0-	-1471	-0-	131	1	6297	3	N	1830	1830	0			49
							2013	9									
*03	10912	X	9158	-0-	-1754	-0-	97	1	6908	3	N	1957	1957	0			49
							2153	9									
*04	10560	X	9528	-0-	-1032	-0-	10	1	7480	3	N	1853	1853	0			49
							2038	9									
*05	10571	X	10350	-0-	-221	-0-	17	1	8154	3	N	1981	1887	0	119	1	24
							2179	9									
*06	9960	X	9518	-0-	-442	-0-	38	1	7505	3	N	1795	1795	0			24
							1975	9									
07	9858	X	9612	-0-	-246	-0-	10	1	7619	3	N	1803	1803	0			24
							1983	9									

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	38206	X	38206	-0-	-0-	-0-	643	1	33487	3	N	3705	3721	1			555
							4076	9									
*02	33755	X	33755	-0-	-0-	-0-	525	1	29867	3	N	3057	3333	1			279
							3363	9									
*03	35600	X	35600	-0-	-0-	-0-	504	1	31359	3	N	3397	3484	1			192
							3737	9									
*04	32614	X	32614	-0-	-0-	-0-	462	1	28505	3	N	3315	2735	1			772
							3647	9									
*05	30945	X	30945	-0-	-0-	-0-	418	1	27481	3	N	2769	3129	1			412
							3046	9									
*06	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	330	1	24833	3	N	2441	2564	1			289
							2685	9									
*07	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	115	1	24684	3	N	2767	2749	1			307
							3044	9									

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
*01	32767	X	24138	-0-	-8629	-0-	397	1	22818	3	N	839	839	0			24
							923	9									
*02	27664	X	20776	-0-	-6888	-0-	226	1	19747	3	N	730	730	0			24
							803	9									
*03	28458	X	21833	-0-	-6625	-0-	361	1	20647	3	N	750	750	0			24
							825	9									
*04	26220	X	15797	-0-	-10423	-0-	112	1	15091	3	N	540	540	0			24
							594	9									
*05	25265	X	19840	-0-	-5425	-0-	84	1	18967	3	N	717	717	0			24
							789	9									
*06	23370	X	18115	-0-	-5255	-0-	294	1	17077	3	N	676	676	0			24
							744	9									
07	23002	X	18909	-0-	-4093	-0-	327	1	17820	3	N	693	693	0			24
							762	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17794	X	11810	-0-	-5984	-0-	10976	3	834	9	N	758	758	0			25
*02	14980	X	10235	-0-	-4745	-0-	19	1	9495	3	N	655	655	0			25
							721	9									
*03	14787	X	10769	-0-	-4018	-0-	41	1	9962	3	N	696	696	0			25
							766	9									
*04	12780	X	10064	-0-	-2716	-0-	65	1	9274	3	N	659	659	0			25
							725	9									
*05	12431	X	10251	-0-	-2180	-0-	213	1	9327	3	N	646	646	0			25
							711	9									
*06	11430	X	9499	-0-	-1931	-0-	6	1	8781	3	N	647	647	0			25
							712	9									
07	11346	X	9365	-0-	-1981	-0-	118	1	8576	3	N	610	610	0			25
							671	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

*01	83111	X	64363	-0-	-18748	-0-	474	1	62739	3	N	1045	880	0	185	1	25
							1150	9									
*02	75068	X	55171	-0-	-19897	-0-	326	1	53891	3	N	867	806	0	57	1	29
							954	9									
*03	80352	X	57797	-0-	-22555	-0-	257	1	56522	3	N	925	925	0			29
							1018	9									
*04	72870	X	53256	-0-	-19614	-0-	175	1	51950	3	N	1028	970	0	53	1	34
							1131	9									
*05	69750	X	47960	-0-	-21790	-0-	116	1	47087	3	N	688	329	0	369	1	24
							757	9									
*06	62280	X	47783	-0-	-14497	-0-	228	1	46779	3	N	705	697	1			32
							776	9									
07	61070	X	47938	-0-	-13132	-0-	256	1	46883	3	N	726	727	1			31
							799	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

*01	61132	X	52245	-0-	-8887	-0-	163	1	49167	3	N	2650	2650	0			26
							2915	9									
*02	55216	X	41321	-0-	-13895	-0-	257	1	38754	3	N	2100	1976	0	130	1	20
							2310	9									
*03	58187	X	41931	-0-	-16256	-0-	369	1	39714	3	N	1680	1680	0			20
							1848	9									
*04	53880	X	51404	-0-	-2476	-0-	421	1	48786	3	N	1997	1862	0	133	1	22
							2197	9									
*05	52235	X	42591	-0-	-9644	-0-	185	1	40717	3	N	1535	623	0	893	1	41
							1689	9									
*06	50550	X	33959	-0-	-16591	-0-	50	1	32109	3	N	1636	1645	1			32
							1800	9									
07	53103	X	32291	-0-	-20812	-0-	139	1	30597	3	N	1414	1429	1			17
							1555	9									

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

02	4172	X	2404	-0-	-1768	-0-	174	1	1819	3	N	374	361	1			438
							411	9									
03	4619	X	2370	-0-	-2249	-0-	228	1	1647	3	N	437	556	1			319
							14	4	481	9							
04	3270	X	2062	-0-	-1208	-0-	160	1	1679	3	N	186	181	1			324
							18	4	205	9							
05	3379	X	2694	-0-	-685	-0-	137	1	2187	3	N	300	535	1			89
							40	4	330	9							
06	3270	X	1701	-0-	-1569	-0-	149	1	73	3	N	373	358	1			104
							1069	4	410	9							
07	2666	X	2112	-0-	-554	-0-	140	1	700	3	N	174	174	1			104
							1081	4	191	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2476	-0-	-268	-0-	183	1	2084	3	N	190	185	1			283
							209	9									
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	165	1	2965	3	N	676	726	1			233
							744	9									
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	379	1	2588	3	N	408	366	1			275
							139	4	449	9							
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	481	1	3135	3	N	410	522	1			163
							5	4	451	9							
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	321	1	3156	3	N	537	546	1			154
							47	4	591	9							
*07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	245	1	3152	3	N	347	360	1			141
							59	4	382	9							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

*12	9951	X	9902	-0-	-49	-0-	7383	3	2519	9	N	2290	1967	0	368	1	36
*01	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	11612	3	3678	9	N	3344	3344	0			36
*02	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	7800	3	2371	9	N	2155	894	0	918	1	379
*03	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	7605	3	2301	9	N	2092	2031	0	369	1	71
*04	9630	X	8798	-0-	-832	-0-	6720	3	2078	9	N	1889	1889	0			71
*05	9951	X	8551	-0-	-1400	-0-	6549	3	2002	9	N	1820	1820	0			71
*06	9630	X	7964	-0-	-1666	-0-	6125	3	1839	9	N	1672	1672	0			71
07	9951	X	8114	-0-	-1837	-0-	6276	3	1838	9	N	1671	1671	0			71

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

*01	32488	X	26012	-0-	-6476	-0-	235	1	25445	3	N	302	302	0			40
							332	9									
*02	29344	X	22208	-0-	-7136	-0-	352	1	21733	3	N	112	27	0	103	1	22
							123	9									
*03	30070	X	25918	-0-	-4152	-0-	427	1	25054	3	N	397	218	0	176	1	25
							437	9									
*04	27630	X	23705	-0-	-3925	-0-	409	1	23013	3	N	257	257	0			25
							283	9									
*05	26009	X	23761	-0-	-2248	-0-	410	1	23152	3	N	181	181	0			25
							199	9									
*06	25170	X	22219	-0-	-2951	-0-	384	1	21473	3	N	329	155	0	174	1	25
							362	9									
07	25916	X	22142	-0-	-3774	-0-	358	1	21510	3	N	249	249	0			25
							274	9									

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	176	1	4607	3	N	455	544	1			107
							1	4	501	9							
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	283	1	4880	3	N	949	736	1			320
							9	4	1044	9							
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	266	1	4468	3	N	765	923	1			162
							842	9									
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	283	1	4340	3	N	608	696	1			74
							669	9									
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	275	1	4220	3	N	760	555	1			279
							37	4	836	9							
07	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	273	1	3958	3	N	358	543	1			94
							43	4	394	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28520 X	20299	-0-	-8221	-0-	14	1	18364	3	N	1746	1746	0			25
						1921	9									
*02	24780 X	17207	-0-	-7573	-0-	34	1	15510	3	N	1512	1512	0			25
						1663	9									
*03	25203 X	17917	-0-	-7286	-0-	101	1	16185	3	N	1483	1483	0			25
						1631	9									
*04	22350 X	16335	-0-	-6015	-0-	196	1	14512	3	N	1479	1479	0			25
						1627	9									
*05	21824 X	17185	-0-	-4639	-0-	235	1	15254	3	N	1542	1476	0	59	1	32
						1696	9									
*06	19650 X	15433	-0-	-4217	-0-	258	1	13798	3	N	1252	1252	0			32
						1377	9									
07	19065 X	15322	-0-	-3743	-0-	229	1	13653	3	N	1309	1309	0			32
						1440	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

*01	20150 X	18179	-0-	-1971	-0-	16329	3	1850	9	N	1682	1682	0			25
*02	18200 X	15619	-0-	-2581	-0-	14005	3	1614	9	N	1467	1467	0			25
*03	20150 X	16629	-0-	-3521	-0-	14961	3	1668	9	N	1516	1516	0			25
*04	18300 X	15061	-0-	-3239	-0-	13400	3	1661	9	N	1510	1425	0	85	1	25
*05	18507 X	14706	-0-	-3801	-0-	13196	3	1510	9	N	1373	1373	0			25
*06	17580 X	13816	-0-	-3764	-0-	12401	3	1415	9	N	1286	1286	0			25
07	17298 X	13946	-0-	-3352	-0-	12490	3	1456	9	N	1324	1324	0			25

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

*01	31403 X	26265	-0-	-5138	-0-	24463	3	1802	9	N	1638	1638	0			18
*02	28364 X	23000	-0-	-5364	-0-	21409	3	1591	9	N	1446	1446	0			18
*03	31403 X	24330	-0-	-7073	-0-	22689	3	1641	9	N	1492	1492	0			18
*04	29100 X	21819	-0-	-7281	-0-	20212	3	1607	9	N	1461	1382	0	87	1	10
*05	27993 X	20789	-0-	-7204	-0-	19322	3	1467	9	N	1334	1334	0			10
*06	25410 X	19747	-0-	-5663	-0-	18519	3	1228	9	N	1116	1116	0			10
07	25451 X	19606	-0-	-5845	-0-	18023	3	1583	9	N	1439	1258	0	169	1	22

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

*01	44733 X	40469	-0-	-4264	-0-	173	1	37831	3	N	2241	2241	0			52
						2465	9									
*02	40404 X	35333	-0-	-5071	-0-	316	1	32929	3	N	1898	1898	0			52
						2088	9									
*03	44733 X	37402	-0-	-7331	-0-	242	1	35055	3	N	1914	1914	0			52
						2105	9									
*04	42030 X	34765	-0-	-7265	-0-	43	1	32610	3	N	1920	1843	0	105	1	24
						2112	9									
*05	40455 X	31956	-0-	-8499	-0-	20	1	30059	3	N	1706	1419	0	286	1	25
						1877	9									
*06	39150 X	30885	-0-	-8265	-0-	29005	3	1880	9	N	1709	1709	0			25
07	39122 X	31833	-0-	-7289	-0-	18	1	29906	3	N	1735	1735	0			25
						1909	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15035	X	6125	-0-	-8910	-0-	5772	3	353	9	N	321	321	0			38
*02	10584	X	8849	-0-	-1735	-0-	8177	3	672	9	N	611	611	0			38
*03	14043	X	746	-0-	-13297	-0-	746	3			N	-0-					38
*04	28562	X	28562	-0-	-0-	-0-	26740	3	1822	9	N	1656	1495	0	170	1	29
*05	20274	X	18135	-0-	-2139	-0-	3	1	17151	3	N	892	892	0			29
							981	9									
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					29
07	29512	X	13112	-0-	-16400	-0-	12242	3	870	9	N	791	791	0			29

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	26980	3	633	9	N	575	368	1			439
*02	22929	X	22929	-0-	-0-	-0-	8	1	22687	3	N	213	371	1			281
							234	9									
*03	24300	X	24300	-0-	-0-	-0-	2	1	23731	3	N	515	371	1			425
							567	9									
*04	23100	X	21857	-0-	-1243	-0-	21652	3	205	9	N	186	366	1			245
*05	23870	X	21941	-0-	-1929	-0-	21516	3	425	9	N	386	367	1			264
*06	23100	X	20338	-0-	-2762	-0-	19978	3	360	9	N	327	362	1			229
07	23870	X	19812	-0-	-4058	-0-	19608	3	204	9	N	185	183	1			231

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 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
*01	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	607	1	21297	3	N	2489	2489	0			61
							2738	9									
*02	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	488	1	18421	3	N	2184	2184	0			61
							2402	9									
*03	22972	X	22972	-0-	-0-	-0-	519	1	19845	3	N	2371	2244	0	165	1	23
							2608	9									
*04	20070	X	19091	-0-	-979	-0-	534	1	16257	3	N	2091	2091	0			23
							2300	9									
*05	20739	X	18517	-0-	-2222	-0-	505	1	15814	3	N	1998	1998	0			23
							2198	9									
*06	20070	X	17800	-0-	-2270	-0-	503	1	15244	3	N	1866	1866	0			23
							2053	9									
07	20739	X	17345	-0-	-3394	-0-	523	1	14724	3	N	1907	1907	0			23
							2098	9									

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	45291	X	35926	-0-	-9365	-0-	865	1	33678	3	N	1257	1257	0			30
							1383	9									
*02	40908	X	30677	-0-	-10231	-0-	467	1	29144	3	N	969	969	0			30
							1066	9									
*03	44299	X	32460	-0-	-11839	-0-	594	1	30672	3	N	1085	1085	0			30
							1194	9									
*04	40620	X	27962	-0-	-12658	-0-	749	1	26065	3	N	1044	931	0	121	1	22
							1148	9									
*05	38254	X	30991	-0-	-7263	-0-	517	1	29321	3	N	1048	894	0	149	1	27
							1153	9									
*06	34770	X	28446	-0-	-6324	-0-	441	1	26972	3	N	939	939	0			27
							1033	9									
07	33976	X	27800	-0-	-6176	-0-	402	1	26386	3	N	920	920	0			27
							1012	9									

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
*01	33015 X	31623	-0-	-1392	-0-	30095	3	1528	9	N	1389	1389	0			27
*02	26040 X	25952	-0-	-88	-0-	24732	3	1220	9	N	1109	1109	0			27
*03	29667 X	26619	-0-	-3048	-0-	25461	3	1158	9	N	1053	1053	0			27
*04	30600 X	24943	-0-	-5657	-0-	23815	3	1128	9	N	1025	843	0	188	1	21
*05	31620 X	25087	-0-	-6533	-0-	23976	3	1111	9	N	1010	912	0	31	1	88
*06	30600 X	21563	-0-	-9037	-0-	20585	3	978	9	N	889	889	0			88
07	28737 X	21283	-0-	-7454	-0-	20349	3	934	9	N	849	854	0	61	1	22

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

*01	32333 X	30313	-0-	-2020	-0-	29117	3	1196	9	N	1087	1087	0			25
*02	29204 X	24863	-0-	-4341	-0-	23876	3	987	9	N	897	897	0			25
*03	32333 X	25373	-0-	-6960	-0-	24403	3	970	9	N	882	882	0			25
*04	31290 X	22906	-0-	-8384	-0-	21909	3	997	9	N	906	823	0	81	1	27
*05	32333 X	22673	-0-	-9660	-0-	21768	3	905	9	N	823	742	0	83	1	25
*06	29340 X	20398	-0-	-8942	-0-	19588	3	810	9	N	736	736	0			25
07	27528 X	19811	-0-	-7717	-0-	19035	3	776	9	N	705	705	0			25

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

*01	29016 X	21489	-0-	-7527	-0-	517	1	20162	3	N	736	740	1			389
						810	9									
*02	24360 X	18903	-0-	-5457	-0-	468	1	17485	3	N	864	550	1			703
						950	9									
*03	25637 X	19644	-0-	-5993	-0-	623	1	18319	3	N	638	918	1			423
						702	9									
*04	23280 X	18945	-0-	-4335	-0-	606	1	17517	3	N	747	734	1			436
						822	9									
*05	22940 X	18806	-0-	-4134	-0-	343	1	17955	3	N	462	731	1			167
						508	9									
*06	20790 X	17318	-0-	-3472	-0-	133	1	16650	3	N	486	547	1			106
						535	9									
07	20925 X	17431	-0-	-3494	-0-	125	1	16508	3	N	725	728	1			103
						798	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

*01	18321 X	14411	-0-	-3910	-0-	329	1	12180	3	N	1729	1729	0			41
						1902	9									
*02	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	301	1	14558	3	N	1659	1659	0			41
						1825	9									
*03	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	352	1	15317	3	N	1510	1510	0			41
						1661	9									
*04	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	360	1	13951	3	N	1808	1234	0	554	1	61
						1989	9									
*05	18321 X	15482	-0-	-2839	-0-	396	1	13416	3	N	1518	1518	0			61
						1670	9									
*06	17730 X	14135	-0-	-3595	-0-	342	1	12277	3	N	1378	1378	0			61
						1516	9									
07	18321 X	14027	-0-	-4294	-0-	383	1	12153	3	N	1355	1355	0			61
						1491	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31651	X	25266	-0-	-6385	-0-	275	1	23393	3	N	1453	1453	0			23
							1598	9									
*02	28588	X	20668	-0-	-7920	-0-	337	1	19051	3	N	1164	1164	0			23
							1280	9									
*03	31651	X	20906	-0-	-10745	-0-	291	1	19372	3	N	1130	1130	0			23
							1243	9									
*04	28170	X	18520	-0-	-9650	-0-	381	1	16977	3	N	1056	1001	0	47	1	31
							1162	9									
*05	27466	X	17887	-0-	-9579	-0-	291	1	16620	3	N	887	629	0	252	1	37
							976	9									
*06	24450	X	17881	-0-	-6569	-0-	283	1	16549	3	N	954	954	0			37
							1049	9									
07	22878	X	17235	-0-	-5643	-0-	280	1	15875	3	N	982	880	0	115	1	24
							1080	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

*01	23219	X	18387	-0-	-4832	-0-	172	1	14686	3	N	3208	3034	0	176	1	25
							3529	9									
*02	20972	X	15714	-0-	-5258	-0-	124	1	12653	3	N	2670	2670	0			25
							2937	9									
*03	21607	X	16480	-0-	-5127	-0-	106	1	13398	3	N	2705	2705	0			25
							2976	9									
*04	19620	X	14974	-0-	-4646	-0-	20	1	12065	3	N	2626	2518	0	108	1	25
							2889	9									
*05	18693	X	15106	-0-	-3587	-0-	300	1	11969	3	N	2579	2579	0			25
							2837	9									
*06	17790	X	13581	-0-	-4209	-0-	11081	3	2500	9	N	2273	2088	0	184	1	26
07	17391	X	13856	-0-	-3535	-0-	11297	3	2559	9	N	2326	2326	0			26

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

*01	19778	X	13346	-0-	-6432	-0-	318	1	10972	3	N	1869	1869	0			24
							2056	9									
*02	15064	X	11959	-0-	-3105	-0-	278	1	9867	3	N	1649	1649	0			24
							1814	9									
*03	16678	X	12282	-0-	-4396	-0-	328	1	10214	3	N	1582	1582	0			24
							1740	9									
*04	14820	X	11358	-0-	-3462	-0-	305	1	9301	3	N	1593	1432	0	161	1	24
							1752	9									
*05	13950	X	10978	-0-	-2972	-0-	349	1	8956	3	N	1521	1521	0			24
							1673	9									
*06	12930	X	10144	-0-	-2786	-0-	375	1	8253	3	N	1378	1378	0			24
							1516	9									
07	13237	X	9314	-0-	-3923	-0-	341	1	7575	3	N	1271	1271	0			24
							1398	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

*01	41044	X	27009	-0-	-14035	-0-	22741	3	4268	9	N	3880	3752	0	175	1	32
*02	30800	X	22967	-0-	-7833	-0-	19362	3	3605	9	N	3277	3277	0			32
*03	34100	X	23956	-0-	-10144	-0-	20313	3	3643	9	N	3312	3312	0			32
*04	29940	X	22112	-0-	-7828	-0-	18579	3	3533	9	N	3212	2665	0	491	1	88
*05	28365	X	21913	-0-	-6452	-0-	18363	3	3550	9	N	3227	3189	0	61	1	65
*06	26130	X	20295	-0-	-5835	-0-	17106	3	3189	9	N	2899	2899	0			65
07	25420	X	20938	-0-	-4482	-0-	17630	3	3308	9	N	3007	3009	0	41	1	22

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23095	X	21636	-0-	-1459	-0-	223	1	18129	3	N	2985	2985	0			25
							3284	9									
*02	20860	X	18745	-0-	-2115	-0-	336	1	15598	3	N	2555	2140	0	370	1	70
							2811	9									
*03	23095	X	19494	-0-	-3601	-0-	280	1	16340	3	N	2613	2384	0			299
							2874	9									
*04	22350	X	17650	-0-	-4700	-0-	193	1	14863	3	N	2358	2361	0	184	1	112
							2594	9									
*05	23095	X	17187	-0-	-5908	-0-	61	1	14556	3	N	2336	2336	0			112
							2570	9									
*06	20940	X	15525	-0-	-5415	-0-	8	1	13192	3	N	2114	2114	0			112
							2325	9									
07	20739	X	15003	-0-	-5736	-0-	12909	3	2094	9	N	1904	1785	0	184	1	47

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

*01	11160	X	7897	-0-	-3263	-0-	6343	3	1554	9	N	1413	1413	0			86
*02	10080	X	6424	-0-	-3656	-0-	5146	3	1278	9	N	1162	1162	0			86
03	10819	X	6556	-0-	-4263	-0-	5236	3	1320	9	N	1200	1082	0	176	1	28
04	9180	X	6022	-0-	-3158	-0-	4857	3	1165	9	N	1059	1059	0			28
*05	8618	X	7229	-0-	-1389	-0-	5823	3	1406	9	N	1278	1278	0			28
*06	7650	X	6306	-0-	-1344	-0-	5133	3	1173	9	N	1066	1066	0			28
07	7099	X	5842	-0-	-1257	-0-	4763	3	1079	9	N	981	981	0			28

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

*01	5611	X	3612	-0-	-1999	-0-	1	1	3082	3	N	481	322	0	184	1	49
							529	9									
*02	5068	X	2764	-0-	-2304	-0-	2492	3	272	9	N	247	247	0			49
*03	4433	X	3150	-0-	-1283	-0-	1	1	2601	3	N	498	349	0	174	1	24
							548	9									
*04	3660	X	2714	-0-	-946	-0-	2322	3	392	9	N	356	356	0			24
*05	3627	X	2025	-0-	-1602	-0-	1718	3	307	9	N	279	279	0			24
*06	3510	X	1307	-0-	-2203	-0-	1096	3	211	9	N	192	192	0			24
07	3162	X	1286	-0-	-1876	-0-	1085	3	201	9	N	183	183	0			24

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

*08	9114	X	7851	-0-	-1263	-0-	6250	3	1601	9	N	1455	1455	0			63
*09	8820	X	6581	-0-	-2239	-0-	52	1	5101	3	N	1298	1298	0			63
							1428	9									
*10	9114	X	6783	-0-	-2331	-0-	194	1	5158	3	N	1301	1301	0			63
							1431	9									
*11	8820	X	6273	-0-	-2547	-0-	210	1	4836	3	N	1115	1115	0			63
							1227	9									
*12	8804	X	6512	-0-	-2292	-0-	219	1	5005	3	N	1171	1171	0			63
							1288	9									
*01	7843	X	6612	-0-	-1231	-0-	23	1	5510	3	N	981	981	0			63
							1079	9									
*02	6132	X	5298	-0-	-834	-0-	4396	3	902	9	N	820	820	0			63
*03	6789	X	6078	-0-	-711	-0-	5064	3	1014	9	N	922	922	0			63
*04	6390	X	5489	-0-	-901	-0-	4583	3	906	9	N	824	824	0			63
*05	6603	X	5151	-0-	-1452	-0-	4292	3	859	9	N	781	781	0			63
*06	6390	X	4714	-0-	-1676	-0-	3941	3	773	9	N	703	703	0			63
07	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	4323	3	814	9	N	740	740	0			63

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 #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	33263	X	22947	-0-	-10316	-0-	310	1	19615	3	N	2747	2747	0			33
							3022	9									
*02	27552	X	19395	-0-	-8157	-0-	309	1	16505	3	N	2346	2346	0			33
							2581	9									
*03	28272	X	19798	-0-	-8474	-0-	284	1	17010	3	N	2276	2276	0			33
							2504	9									
*04	24690	X	20478	-0-	-4212	-0-	272	1	17706	3	N	2273	2273	0			33
							2500	9									
*05	23312	X	22242	-0-	-1070	-0-	267	1	19618	3	N	2143	2143	0			33
							2357	9									
*06	22290	X	19695	-0-	-2595	-0-	247	1	17369	3	N	1890	1890	0			33
							2079	9									
07	21545	X	19381	-0-	-2164	-0-	247	1	17101	3	N	1848	1848	0			33
							2033	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

*08	17577	X	16843	-0-	-734	-0-	340	1	13812	3	N	2446	2446	0			126
							2691	9									
*09	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	343	1	14888	3	N	2252	2252	0			126
							2477	9									
*10	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	212	1	15562	3	N	2116	2116	0			126
							2328	9									
*11	17010	X	15540	-0-	-1470	-0-	275	1	13213	3	N	1865	1865	0			126
							2052	9									
*12	17577	X	14992	-0-	-2585	-0-	371	1	12556	3	N	1877	1877	0			126
							2065	9									
*01	17577	X	14185	-0-	-3392	-0-	432	1	11825	3	N	1753	1753	0			126
							1928	9									
*02	15876	X	12132	-0-	-3744	-0-	432	1	10044	3	N	1505	1505	0			126
							1656	9									
*03	17577	X	12439	-0-	-5138	-0-	381	1	10340	3	N	1562	1562	0			126
							1718	9									
*04	15810	X	11482	-0-	-4328	-0-	293	1	9588	3	N	1455	1455	0			126
							1601	9									
*05	15004	X	11319	-0-	-3685	-0-	284	1	9461	3	N	1431	1431	0			126
							1574	9									
*06	13740	X	10080	-0-	-3660	-0-	8677	3	1403	9	N	1275	1275	0			126
07	13423	X	10390	-0-	-3033	-0-	198	1	8780	3	N	1284	1284	0			126
							1412	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	6704	3	1780	9	N	1618	1618	0			23
*09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	6668	3	1636	9	N	1487	1487	0			23
*10	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	7478	3	1617	9	N	1470	1470	0			23
*11	7290	X	7260	-0-	-30	-0-	6025	3	1235	9	N	1123	1123	0			23
*12	7533	X	6800	-0-	-733	-0-	5411	3	1389	9	N	1263	1263	0			23
*01	7533	X	6767	-0-	-766	-0-	4	1	5454	3	N	1190	1190	0			23
							1309	9									
*02	6804	X	5793	-0-	-1011	-0-	4775	3	1018	9	N	925	925	0			23
*03	7533	X	6076	-0-	-1457	-0-	4965	3	1111	9	N	1010	1010	0			23
*04	7260	X	6254	-0-	-1006	-0-	5130	3	1124	9	N	1022	1022	0			23
*05	6789	X	6048	-0-	-741	-0-	4985	3	1063	9	N	966	966	0			23
*06	6540	X	5562	-0-	-978	-0-	4613	3	949	9	N	863	863	0			23
07	6448	X	4857	-0-	-1591	-0-	4185	3	672	9	N	611	611	0			23

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*01	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	291	1	18116	3	N	2295	2295	0			26
							2525	9									
*02	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	225	1	18063	3	N	1919	1919	0			26
							2111	9									
*03	21901	X	21901	-0-	-0-	-0-	224	1	19470	3	N	2006	1822	0	184	1	26
							2207	9									
*04	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	167	1	17560	3	N	1787	1787	0			26
							1966	9									
*05	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	183	1	16541	3	N	1727	1727	0			26
							1900	9									
*06	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	178	1	15242	3	N	1624	1624	0			26
							1786	9									
*07	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	213	1	15710	3	N	1650	1650	0			26
							1815	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	47337	X	30915	-0-	-16422	-0-	94	1	25971	3	N	4409	4223	0	185	1	24
							4850	9									
*02	38304	X	26663	-0-	-11641	-0-	109	1	22440	3	N	3740	3740	0			24
							4114	9									
*03	38037	X	27172	-0-	-10865	-0-	133	1	23161	3	N	3525	3038	0	486	1	25
							3878	9									
*04	32190	X	27191	-0-	-4999	-0-	338	1	22321	3	N	4120	3589	0	520	1	36
							4532	9									
*05	32302	X	28188	-0-	-4114	-0-	615	1	23295	3	N	3889	3651	0	213	1	61
							4278	9									
*06	29910	X	26109	-0-	-3801	-0-	389	1	21829	3	N	3537	3533	0	40	1	25
							3891	9									
07	29512	X	24856	-0-	-4656	-0-	393	1	20780	3	N	3348	3107	0	182	1	84
							3683	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

*08	15903	X	15279	-0-	-624	-0-	436	1	11955	3	N	2625	2625	0			133
							2888	9									
*09	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	424	1	13851	3	N	2463	2463	0			133
							2709	9									
*10	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	443	1	13033	3	N	2254	2254	0			133
							2479	9									
*11	15390	X	14261	-0-	-1129	-0-	428	1	11561	3	N	2065	2065	0			133
							2272	9									
*12	15903	X	13506	-0-	-2397	-0-	446	1	10843	3	N	2015	2015	0			133
							2217	9									
*01	15903	X	12551	-0-	-3352	-0-	488	1	10005	3	N	1871	1871	0			133
							2058	9									
*02	14364	X	10794	-0-	-3570	-0-	433	1	8561	3	N	1636	1636	0			133
							1800	9									
*03	15903	X	11194	-0-	-4709	-0-	468	1	8842	3	N	1713	1713	0			133
							1884	9									
*04	14670	X	10398	-0-	-4272	-0-	413	1	8210	3	N	1614	1614	0			133
							1775	9									
*05	13516	X	10771	-0-	-2745	-0-	659	1	8305	3	N	1643	1643	0			133
							1807	9									
*06	12150	X	9867	-0-	-2283	-0-	602	1	7640	3	N	1477	1477	0			133
							1625	9									
07	11966	X	8479	-0-	-3487	-0-	640	1	6505	3	N	1213	1213	0			133
							1334	9									

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

*01	38998	X	30793	-0-	-8205	-0-	404	1	26734	3	N	3323	3042	0	327	1	26
							3655	9									
*02	35224	X	25924	-0-	-9300	-0-	345	1	22455	3	N	2840	2598	0	184	1	84
							3124	9									
*03	35867	X	27025	-0-	-8842	-0-	304	1	23434	3	N	2988	2889	0	158	1	25
							3287	9									
*04	32430	X	25198	-0-	-7232	-0-	289	1	21740	3	N	2881	2881	0			25
							3169	9									
*05	31992	X	25222	-0-	-6770	-0-	309	1	21733	3	N	2891	2891	0			25
							3180	9									
*06	29790	X	22608	-0-	-7182	-0-	324	1	19552	3	N	2484	2484	0			25
							2732	9									
07	28706	X	22475	-0-	-6231	-0-	337	1	19353	3	N	2532	2532	0			25
							2785	9									

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
*01	42966 X	26057	-0-	-16909	-0-	21134	3	4923	9	N	4475	4414	0	46	1	38
*02	33404 X	18715	-0-	-14689	-0-	15017	3	3698	9	N	3362	3362	0			38
*03	35774 X	18809	-0-	-16965	-0-	15367	3	3442	9	N	3129	3129	0			38
*04	30600 X	20385	-0-	-10215	-0-	16658	3	3727	9	N	3388	3270	0	131	1	25
*05	31279 X	18547	-0-	-12732	-0-	15269	3	3278	9	N	2980	2980	0			25
*06	25230 X	15429	-0-	-9801	-0-	12693	3	2736	9	N	2487	2487	0			25
07	21080 X	17944	-0-	-3136	-0-	14744	3	3200	9	N	2909	2909	0			25

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*01	38626 X	30171	-0-	-8455	-0-	368	1	26418	3	N	3077	2789	1			559
						3385	9									
*02	31304 X	24732	-0-	-6572	-0-	309	1	21972	3	N	2228	1853	1			934
						2451	9									
*03	33697 X	25743	-0-	-7954	-0-	250	1	23091	3	N	2184	2592	1			526
						2402	9									
*04	32610 X	23328	-0-	-9282	-0-	308	1	20719	3	N	2092	1830	1			788
						2301	9									
*05	31651 X	22460	-0-	-9191	-0-	317	1	20058	3	N	1895	2212	1			471
						2085	9									
*06	29190 X	20966	-0-	-8224	-0-	295	1	18940	3	N	1574	1470	1			575
						1731	9									
07	27373 X	20341	-0-	-7032	-0-	251	1	18381	3	N	1554	1832	1			297
						1709	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

*01	68541 X	47060	-0-	-21481	-0-	502	1	37981	3	N	7797	7797	0			28
						8577	9									
*02	54040 X	38894	-0-	-15146	-0-	408	1	31545	3	N	6310	6310	0			28
						6941	9									
*03	56668 X	39325	-0-	-17343	-0-	432	1	32117	3	N	6160	6160	0			28
						6776	9									
*04	51750 X	36334	-0-	-15416	-0-	437	1	29208	3	N	6081	5822	0	183	1	104
						6689	9									
*05	51584 X	32581	-0-	-19003	-0-	496	1	26175	3	N	5373	5373	0			104
						5910	9									
*06	45540 X	29565	-0-	-15975	-0-	449	1	23769	3	N	4861	4861	0			104
						5347	9									
07	43059 X	28872	-0-	-14187	-0-	416	1	23224	3	N	4756	4756	0			104
						5232	9									

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
*01	3689	X	3204	-0-	-485	-0-	512	1	2350	3	N	311	311	0			24
							342	9									
*02	3332	X	2784	-0-	-548	-0-	531	1	1975	3	N	253	253	0			24
							278	9									
*03	3689	X	2716	-0-	-973	-0-	351	1	2104	3	N	237	237	0			24
							261	9									
*04	3270	X	2470	-0-	-800	-0-	342	1	1891	3	N	215	215	0			24
							237	9									
*05	3286	X	2397	-0-	-889	-0-	300	1	1860	3	N	215	215	0			24
							237	9									
*06	3090	X	2264	-0-	-826	-0-	267	1	1806	3	N	174	174	0			24
							191	9									
07	3069	X	2248	-0-	-821	-0-	312	1	1736	3	N	182	182	0			24
							200	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	44335	X	44335	-0-	-0-	-0-	813	1	35709	3	N	7103	7103	0			27
							7813	9									
*09	42132	X	42132	-0-	-0-	-0-	593	1	34191	3	N	6680	6680	0			27
							7348	9									
*10	40523	X	40523	-0-	-0-	-0-	616	1	32843	3	N	6422	6422	0			27
							7064	9									
*11	38250	X	32686	-0-	-5564	-0-	406	1	26679	3	N	5092	4737	0	353	1	29
							5601	9									
*12	39525	X	34725	-0-	-4800	-0-	470	1	28674	3	N	5074	4499	0	559	1	45
							5581	9									
*01	39525	X	34890	-0-	-4635	-0-	572	1	28755	3	N	5057	5057	0			45
							5563	9									
*02	35700	X	22670	-0-	-13030	-0-	475	1	18746	3	N	3135	3135	0			45
							3449	9									
*03	39525	X	31762	-0-	-7763	-0-	564	1	26372	3	N	4387	4387	0			45
							4826	9									
*04	33750	X	29375	-0-	-4375	-0-	459	1	24177	3	N	4308	3592	0	734	1	27
							4739	9									
*05	34875	X	27951	-0-	-6924	-0-	466	1	23023	3	N	4056	4056	0			27
							4462	9									
*06	33750	X	23971	-0-	-9779	-0-	438	1	19666	3	N	3515	3515	0			27
							3867	9									
07	31775	X	25374	-0-	-6401	-0-	428	1	20894	3	N	3684	3684	0			27
							4052	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	97340	X	75863	-0-	-21477	-0-	252	1	73669	3	N	1765	138	0	1619	1	114
							1942	9									
*09	86760	X	71972	-0-	-14788	-0-	511	1	69732	3	N	1572	1618	1			68
							1729	9									
*10	86304	X	71695	-0-	-14609	-0-	436	1	69480	3	N	1617	1614	1			71
							1779	9									
*11	78300	X	73007	-0-	-5293	-0-	299	1	71111	3	N	1452	1460	1			63
							1597	9									
*12	76477	X	75832	-0-	-645	-0-	472	1	73657	3	N	1548	1476	1			135
							1703	9									
*01	75857	X	70712	-0-	-5145	-0-	622	1	68482	3	N	1462	1292	1			305
							1608	9									
*02	68152	X	61932	-0-	-6220	-0-	297	1	60371	3	N	1149	1106	1			348
							1264	9									
*03	81122	X	81122	-0-	-0-	-0-	201	1	79493	3	N	1298	667	0	912	1	67
							1428	9									
*04	73380	X	70671	-0-	-2709	-0-	223	1	69027	3	N	1292	1224	0	111	1	24
							1421	9									
*05	75826	X	43875	-0-	-31951	-0-	161	1	42701	3	N	921	921	0			24
							1013	9									
*06	78510	X	73163	-0-	-5347	-0-	299	1	71394	3	N	1336	1336	0			24
							1470	9									
07	81127	X	74455	-0-	-6672	-0-	248	1	72899	3	N	1189	1189	0			24
							1308	9									

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	72685	X	72685	-0-	-0-	-0-	655	1	55170	3	N	15327	15327	0			156
							16860	9									
*09	62034	X	62034	-0-	-0-	-0-	609	1	47206	3	N	12926	12926	0			156
							14219	9									
*10	53661	X	53661	-0-	-0-	-0-	645	1	40612	3	N	11276	11031	0	179	1	222
							12404	9									
*11	47160	X	44073	-0-	-3087	-0-	525	1	33671	3	N	8979	8979	0			222
							9877	9									
*12	48732	X	43603	-0-	-5129	-0-	750	1	33260	3	N	8721	8721	0			222
							9593	9									
*01	48732	X	38031	-0-	-10701	-0-	848	1	28809	3	N	7613	7613	0			222
							8374	9									
*02	44016	X	30400	-0-	-13616	-0-	682	1	22935	3	N	6166	6077	0	178	1	133
							6783	9									
*03	48732	X	29223	-0-	-19509	-0-	662	1	21975	3	N	5987	5987	0			133
							6586	9									
*04	44070	X	23504	-0-	-20566	-0-	549	1	17641	3	N	4831	4831	0			133
							5314	9									
*05	43617	X	19636	-0-	-23981	-0-	356	1	14833	3	N	4043	4043	0			133
							4447	9									
*06	36810	X	22590	-0-	-14220	-0-	413	1	17581	3	N	4178	3724	0	531	1	56
							4596	9									
07	33666	X	22308	-0-	-11358	-0-	360	1	17086	3	N	4420	4420	0			56
							4862	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	58714 X	50435	-0-	-8279	-0-	9	1	40692	3	N	8849	8728	0	121	1	23
						9734	9									
*02	53032 X	37577	-0-	-15455	-0-	30343	3	7234	9	N	6576	6576	0			23
*03	58714 X	33489	-0-	-25225	-0-	26993	3	6496	9	N	5905	5687	0	184	1	57
*04	56820 X	28474	-0-	-28346	-0-	23236	3	5238	9	N	4762	4747	0	30	1	42
*05	56637 X	30940	-0-	-25697	-0-	7	1	25591	3	N	4856	4856	0			42
						5342	9									
*06	48810 X	30628	-0-	-18182	-0-	25317	3	5311	9	N	4828	4771	0	78	1	21
07	41602 X	28846	-0-	-12756	-0-	1	1	23633	3	N	4738	4738	0			21
						5212	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	33604 X	4280	-0-	-29324	-0-	4074	3	206	9	N	187	185	1			51
*02	40281 X	40281	-0-	-0-	-0-	36838	3	3443	9	N	3130	2428	0	604	1	149
*03	41801 X	41801	-0-	-0-	-0-	30	1	38619	3	N	2865	2718	0	266	1	30
						3152	9									
*04	40028 X	40028	-0-	-0-	-0-	36578	3	3450	9	N	3136	2762	0	380	1	24
*05	44609 X	40863	-0-	-3746	-0-	37582	3	3281	9	N	2983	2858	0	124	1	25
*06	43170 X	37995	-0-	-5175	-0-	35241	3	2754	9	N	2504	2504	0			25
*07	52283 X	52283	-0-	-0-	-0-	47712	3	4571	9	N	4155	3386	0	759	1	35

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	90334 X	64885	-0-	-25449	-0-	41	1	56839	3	N	7277	7277	0			22
						8005	9									
*02	81592 X	52338	-0-	-29254	-0-	39	1	45659	3	N	6036	6036	0			22
						6640	9									
*03	89466 X	48634	-0-	-40832	-0-	120	1	42373	3	N	5583	4998	0	551	1	56
						6141	9									
*04	77160 X	55537	-0-	-21623	-0-	371	1	48631	3	N	5941	5941	0			56
						6535	9									
*05	72819 X	60662	-0-	-12157	-0-	73	1	53947	3	N	6038	5647	0	368	1	79
						6642	9									
*06	62790 X	53621	-0-	-9169	-0-	2	1	47917	3	N	5184	5184	0			79
						5702	9									
07	57939 X	51380	-0-	-6559	-0-	28	1	45954	3	N	4907	4907	0			79
						5398	9									

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
*01	82305 X	63280	-0-	-19025	-0-	952	1	53437	3	N	8083	8083	0			46
						8891	9									
*02	74340 X	52121	-0-	-22219	-0-	692	1	44225	3	N	6549	6549	0			46
						7204	9									
*03	82181 X	50334	-0-	-31847	-0-	456	1	42918	3	N	6327	6112	0	185	1	76
						6960	9									
*04	72990 X	44237	-0-	-28753	-0-	184	1	38312	3	N	5219	5219	0			76
						5741	9									
*05	71858 X	53307	-0-	-18551	-0-	214	1	46714	3	N	5799	5799	0			76
						6379	9									
*06	61230 X	46897	-0-	-14333	-0-	316	1	41111	3	N	4973	4973	0			76
						5470	9									
07	57691 X	45689	-0-	-12002	-0-	368	1	40275	3	N	4587	3906	0	734	1	23
						5046	9									

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 #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	107694	X	73194	-0-	-34500	-0-	326	1	64593	3	N	7523	7523	0			37
							8275	9									
*02	97272	X	59258	-0-	-38014	-0-	280	1	52410	3	N	5971	5971	0			37
							6568	9									
*03	103292	X	61026	-0-	-42266	-0-	392	1	53913	3	N	6110	4984	0	1087	1	76
							6721	9									
*04	91380	X	50616	-0-	-40764	-0-	375	1	45038	3	N	4730	4730	0			76
							5203	9									
*05	84134	X	60309	-0-	-23825	-0-	331	1	54397	3	N	5074	5074	0			76
							5581	9									
*06	70830	X	53465	-0-	-17365	-0-	226	1	48444	3	N	4359	4359	0			76
							4795	9									
07	65596	X	51154	-0-	-14442	-0-	220	1	46508	3	N	4024	3532	0	543	1	25
							4426	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

*01	65317	X	57453	-0-	-7864	-0-	454	1	45634	3	N	10332	10185	0	167	1	24
							11365	9									
*02	56700	X	43802	-0-	-12898	-0-	382	1	34432	3	N	8171	8171	0			24
							8988	9									
*03	62775	X	36982	-0-	-25793	-0-	435	1	28808	3	N	7035	6682	0	215	1	162
							7739	9									
*04	60420	X	35673	-0-	-24747	-0-	564	1	27743	3	N	6696	6060	0	773	1	25
							7366	9									
*05	57443	X	43001	-0-	-14442	-0-	360	1	34605	3	N	7305	7305	0			25
							8036	9									
*06	55590	X	35926	-0-	-19664	-0-	333	1	29291	3	N	5729	5729	0			25
							6302	9									
07	48484	X	37600	-0-	-10884	-0-	484	1	29630	3	N	6805	5394	0	1410	1	26
							7486	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

*01	86737	X	86737	-0-	-0-	-0-	236	1	70665	3	Y	14396	14394	0			243
							15836	9									
*02	73443	X	73443	-0-	-0-	-0-	380	1	59987	3	Y	11887	11887	0			243
							13076	9									
*03	75902	X	75902	-0-	-0-	-0-	400	1	62177	3	Y	12114	11586	0	539	1	232
							13325	9									
*04	59340	X	59340	-0-	-0-	-0-	340	1	48962	3	Y	9125	9125	0			232
							10038	9									
*05	73887	X	73887	-0-	-0-	-0-	344	1	64578	3	Y	8150	8222	0			160
							8965	9									
*06	65114	X	65114	-0-	-0-	-0-	320	1	58952	3	Y	5311	5353	0			118
							5842	9									
07	59148	X	55584	-0-	-3564	-0-	338	1	50475	3	Y	4337	4337	0			118
							4771	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	627	1	5755	3	N	1352	1301	1	1	8	194
							1487	9									
*02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	560	1	5479	3	N	1206	1016	1	3	8	381
							1327	9									
*03	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	619	1	5886	3	N	1352	1490	1	1	8	242
							1487	9									
04	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	703	1	5059	3	N	1189	998	1			433
							1308	9									
05	4278	X	494	-0-	-3784	-0-	164	1	87	3	N	221	370	1			284
							243	9									
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	3	171	1			116
07	4278	X	66	-0-	-4212	-0-	30	1	36	9	N	33					149

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

*01	10850	X	4656	-0-	-6194	-0-	1020	1	2621	3	N	923	932	1	1	8	217
							1015	9									
*02	6244	X	4096	-0-	-2148	-0-	961	1	2240	3	N	814	869	1			162
							895	9									
*03	5952	X	4697	-0-	-1255	-0-	881	1	2872	3	N	858	742	1	1	8	277
							944	9									
04	5340	X	4508	-0-	-832	-0-	853	1	2775	3	N	800	740	1			337
							880	9									
05	5146	X	2745	-0-	-2401	-0-	908	1	1308	3	N	481	550	1			268
							529	9									
*06	4500	X	3772	-0-	-728	-0-	1041	1	2150	3	N	528	514	1			282
							581	9									
*07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	1006	1	3608	3	N	882	867	1			297
							970	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

*01	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	9095	3	1901	9	N	1728	1749	1	1	8	288
*02	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	207	1	7416	3	N	1246	1223	1	3	8	308
							1371	9									
*03	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	767	1	8362	3	N	1540	1287	1	3	8	558
							1694	9									
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	830	1	7801	3	N	1423	1803	1			178
							1565	9									
05	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	848	1	8074	3	N	1465	1375	1			268
							1612	9									
*06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	776	1	7708	3	N	1300	1255	1			313
							1430	9									
*07	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	896	1	7434	3	N	1329	1439	1			203
							1462	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

02	5012	X	4518	-0-	-494	-0-	487	1	3404	3	Y	545	538	0	2	8	8
							27	4	600	9							
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	882	1	5196	3	Y	594	593	0	2	8	7
							106	4	653	9							
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	1307	1	7400	3	Y	422	421	0	2	8	6
							6	4	464	9							
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1320	1	6805	3	Y	397	397	0	1	8	5
							104	4	437	9							
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1005	1	4926	3	Y	331	331	0			5
							23	4	364	9							
07	9486	X	6532	-0-	-2954	-0-	1106	1	5010	3	Y	360	358	0			7
							20	4	396	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4069	-0-	-523	-0-	480	1	3353	3	Y	191	189	0	1	8	3
							26	4	210	9							
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	637	1	3749	3	Y	1163	1152	0	1	8	13
							76	4	1279	9							
04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	709	1	4014	3	Y	4684	4632	0	2	8	63
							3	4	5152	9							
05	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	812	1	4184	3	Y	3502	3519	0	1	8	45
							63	4	3852	9							
06	5310	X	5166	-0-	-144	-0-	788	1	3865	3	Y	449	487	0			7
							19	4	494	9							
07	7099	X	5352	-0-	-1747	-0-	868	1	3931	3	Y	488	486	0			9
							16	4	537	9							

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	223	1	4503	3	Y	602	568	1			109
							73	4	662	9							
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	310	1	4323	3	Y	550	547	1			112
							12	4	605	9							
04	5010	X	2703	-0-	-2307	-0-	160	1	2071	3	Y	425	452	1			85
							4	4	468	9							
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	433	1	5348	3	Y	682	681	1			86
							7	4	750	9							
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	538	1	6004	3	Y	623	599	1			110
							64	4	685	9							
*07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	480	1	4846	3	Y	480	457	1			133
							33	4	528	9							

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	290	1	5855	3	Y	880	844	1			160
							95	4	968	9							
03	6975	X	6767	-0-	-208	-0-	386	1	5389	3	Y	887	867	1			180
							16	4	976	9							
04	6750	X	5980	-0-	-770	-0-	377	1	4882	3	Y	647	698	1			129
							9	4	712	9							
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	505	1	6235	3	Y	566	623	1			72
							8	4	623	9							
06	6750	X	2535	-0-	-4215	-0-	199	1	2218	3	Y	86	143	1			15
							23	4	95	9							
07	6975	X	2997	-0-	-3978	-0-	254	1	2558	3	Y	153	126	1			42
							17	4	168	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	424	1	8559	3	Y	1046	1042	1	9	8	12
							138	4	1151	9							
03	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	785	1	10961	3	Y	1265	1252	1	17	8	8
							32	4	1392	9							
04	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	623	1	8044	3	Y	2062	2011	1	20	8	39
							14	4	2268	9							
05	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	667	1	8235	3	Y	1520	1505	1	6	8	48
							10	4	1672	9							
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	664	1	7418	3	Y	911	945	1	1	8	13
							79	4	1002	9							
*07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	710	1	7155	3	Y	895	895	1			13
							48	4	985	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16688 X	12335	-0-	-4353	-0-	495	1	9988	3	Y	1537	1524	1	22	8	18
						161	4	1691	9							
03	18476 X	11968	-0-	-6508	-0-	680	1	9496	3	Y	1604	1596	1	16	8	10
						28	4	1764	9							
04	17880 X	11413	-0-	-6467	-0-	605	1	7814	3	Y	2709	2644	1	23	8	52
						14	4	2980	9							
05	16895 X	10432	-0-	-6463	-0-	606	1	7485	3	Y	2119	2096	1	8	8	67
						10	4	2331	9							
06	16350 X	10115	-0-	-6235	-0-	637	1	7119	3	Y	2075	2111	1	1	8	30
						76	4	2283	9							
07	13671 X	7801	-0-	-5870	-0-	552	1	5560	3	Y	1502	1511	1			21
						37	4	1652	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

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.	6281	-0-	6281	6281	273	1	4376	3	Y	1414	1388	0	13	8	13
						77	4	1555	9							
07	T. A.	13465	-0-	13465	19746	613	1	9602	3	Y	2887	2872	0	1	8	27
						74	4	3176	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

02	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
03	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	450	1	8853	3	Y	305	288	0	10	1	3
						190	4	336	9			4	8			
04	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	493	1	10588	3	Y	370	271	0	97	1	4
						116	4	407	9			1	8			
05	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	517	1	10727	3	Y	386	381	0	6	1	3
						150	4	425	9							
06	7200 X	1774	-0-	-5426	-0-	99	1	1590	3	Y	52	55	0			-0-
						28	4	57	9							
07	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

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-

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

02	9800 X	3116	-0-	-6684	-0-	112	1	2268	3	Y	635	604	1	4	8	32
						37	4	699	9							
03	8029 X	1454	-0-	-6575	-0-	71	1	997	3	Y	348	372	1	1	8	7
						3	4	383	9							
04	7770 X	2170	-0-	-5600	-0-	100	1	1284	3	Y	713	685	1	3	8	32
						2	4	784	9							
05	8029 X	2818	-0-	-5211	-0-	161	1	1985	3	Y	609	622	1	1	8	18
						2	4	670	9							
06	3330 X	1727	-0-	-1603	-0-	96	1	1068	3	Y	502	508	1			12
						11	4	552	9							
07	3441 X	2924	-0-	-517	-0-	214	1	2150	3	Y	496	484	1			24
						14	4	546	9							

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
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-

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

02	4060 X	3603	-0-	-457	-0-	412	1	2879	3	Y	263	260	0	1	8	4
						23	4	289	9							
03	4495 X	4288	-0-	-207	-0-	573	1	3376	3	Y	245	245	0	1	8	3
						69	4	270	9							
04	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	697	1	3944	3	Y	107	108	0	1	8	1
						3	4	118	9							
05	3999 X	2476	-0-	-1523	-0-	375	1	1931	3	Y	128	127	0			2
						29	4	141	9							
06	4140 X	682	-0-	-3458	-0-	89	1	436	3	Y	141	141	0			2
						2	4	155	9							
07	4929 X	2123	-0-	-2806	-0-	354	1	1599	3	Y	149	148	0			3
						6	4	164	9							

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

02	2492 X	2229	-0-	-263	-0-	242	1	1686	3	Y	262	260	0			4
						13	4	288	9							
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	401	1	2358	3	Y	252	253	0			3
						48	4	277	9							
04	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	901	1	5101	3	Y	129	130	0			2
						4	4	142	9							
05	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	837	1	4317	3	Y	124	124	0			2
						66	4	136	9							
06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	676	1	3315	3	Y	118	118	0			2
						16	4	130	9							
07	6355 X	4271	-0-	-2084	-0-	745	1	3372	3	Y	128	128	0			2
						13	4	141	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

02	11200 X	8408	-0-	-2792	-0-	938	1	6556	3	Y	784	763	0	4	8	33
						52	4	862	9							
03	11346 X	4922	-0-	-6424	-0-	639	1	3766	3	Y	400	408	0	9	8	16
						77	4	440	9							
04	9930 X	9393	-0-	-537	-0-	1335	1	7561	3	Y	446	439	0	6	8	17
						6	4	491	9							
05	9300 X	7872	-0-	-1428	-0-	984	1	5070	3	Y	1583	1532	0	4	8	64
						77	4	1741	9							
06	9000 X	6409	-0-	-2591	-0-	636	1	3117	3	Y	2401	2343	0	1	8	121
						15	4	2641	9							
07	9703 X	6959	-0-	-2744	-0-	770	1	3485	3	Y	2446	2463	0	1	8	103
						13	4	2691	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9240	X	4579	-0-	-4661	-0-	400	1	2795	3	Y	1238	1219	0	8	8	38
							22	4	1362	9							
03	10230	X	4774	-0-	-5456	-0-	463	1	2727	3	Y	1389	1382	0	10	8	35
							56	4	1528	9							
04	9900	X	4036	-0-	-5864	-0-	426	1	2411	3	Y	1088	1081	0	5	8	37
							2	4	1197	9							
05	10230	X	4291	-0-	-5939	-0-	526	1	2712	3	Y	920	929	0	1	8	27
							41	4	1012	9							
06	5010	X	4421	-0-	-589	-0-	580	1	2844	3	Y	894	887	0			34
							14	4	983	9							
07	5084	X	3413	-0-	-1671	-0-	473	1	2138	3	Y	722	732	0			24
							8	4	794	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		183	-0-	183	183	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
06	T. A.		9298	-0-	9298	9481	420	1	6727	3	Y	1848	1825	0	7	8	16
							118	4	2033	9							
07	T. A.		36026	-0-	36026	45507	1687	1	26426	3	Y	7008	6956	0	2	8	66
							204	4	7709	9							

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

02	5180	X	3903	-0-	-1277	-0-	477	1	3331	3	Y	63	66	0			2
							26	4	69	9							
03	5735	X	3945	-0-	-1790	-0-	552	1	3250	3	Y	70	70	0			2
							66	4	77	9							
04	5550	X	3367	-0-	-2183	-0-	461	1	2608	3	Y	269	262	0			9
							2	4	296	9							
05	4309	X	3812	-0-	-497	-0-	535	1	2755	3	Y	436	432	0			13
							42	4	480	9							
06	4170	X	3211	-0-	-959	-0-	488	1	2393	3	Y	289	291	0			11
							12	4	318	9							
07	4309	X	2750	-0-	-1559	-0-	446	1	2019	3	Y	252	255	0			8
							8	4	277	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

02	8008	X	6089	-0-	-1919	-0-	655	1	4580	3	Y	744	736	0	1	8	11
							36	4	818	9							
03	8866	X	7508	-0-	-1358	-0-	954	1	5617	3	Y	748	750	0	1	8	8
							114	4	823	9							
04	8580	X	7670	-0-	-910	-0-	1086	1	6153	3	Y	387	388	0	2	8	5
							5	4	426	9							
05	8798	X	6631	-0-	-2167	-0-	961	1	4955	3	Y	581	578	0	1	8	7
							76	4	639	9							
06	7260	X	3159	-0-	-4101	-0-	405	1	1989	3	Y	686	682	0			11
							10	4	755	9							
07	7936	X	3576	-0-	-4360	-0-	508	1	2302	3	Y	688	686	0			13
							9	4	757	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17136 X	4211	-0-	-12925	-0-	148	1	2985	3	Y	936	893	1	4	8	47
						48	4	1030	9							
03	18972 X	4386	-0-	-14586	-0-	221	1	3089	3	Y	970	991	1	6	8	20
						9	4	1067	9							
04	13800 X	4010	-0-	-9790	-0-	224	1	2892	3	Y	808	789	1	3	8	36
						5	4	889	9							
05	11966 X	3976	-0-	-7990	-0-	230	1	2842	3	Y	818	828	1	2	8	24
						4	4	900	9							
06	5580 X	3808	-0-	-1772	-0-	255	1	2840	3	Y	621	630	1			15
						30	4	683	9							
07	4650 X	1820	-0-	-2830	-0-	141	1	1423	3	Y	224	228	1			11
						10	4	246	9							

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
02	8400 X	3111	-0-	-5289	-0-	109	1	2190	3	Y	706	672	1	3	8	36
						35	4	777	9							
03	7409 X	2899	-0-	-4510	-0-	142	1	1979	3	Y	702	719	1	4	8	15
						6	4	772	9							
04	3240 X	2640	-0-	-600	-0-	134	1	1726	3	Y	706	688	1	2	8	31
						3	4	777	9							
05	3441 X	2221	-0-	-1220	-0-	118	1	1457	3	Y	585	598	1	1	8	17
						2	4	644	9							
06	3330 X	1493	-0-	-1837	-0-	77	1	854	3	Y	503	508	1			12
						9	4	553	9							
07	3441 X	2257	-0-	-1184	-0-	158	1	1593	3	Y	450	440	1			22
						11	4	495	9							

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
02	20094 X	6308	-0-	-13786	-0-	266	1	5362	3	Y	540	543	1	1	8	6
						86	4	594	9							
03	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	379	1	5291	3	Y	457	457	1	3	8	3
						15	4	503	9							
04	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	383	1	4948	3	Y	433	426	1	2	8	8
						9	4	476	9							
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	324	1	4004	3	Y	400	394	1	1	8	13
						5	4	440	9							
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	226	1	2530	3	Y	303	312	1			4
						28	4	333	9							
*07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	241	1	2423	3	Y	314	314	1			4
						16	4	345	9							

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
02	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	1413	1	9875	3	Y	1247	1211	0	2	8	53
						78	4	1372	9							
03	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	1560	1	9186	3	Y	1157	1160	0	2	8	48
						187	4	1273	9							
04	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	1522	1	8618	3	Y	1077	1081	0	2	8	42
						7	4	1185	9							
05	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	1410	1	7268	3	Y	943	945	0	2	8	38
						111	4	1037	9							
06	9360 X	7301	-0-	-2059	-0-	1118	1	5483	3	Y	612	618	0	1	8	31
						27	4	673	9							
07	9672 X	6363	-0-	-3309	-0-	1011	1	4576	3	Y	689	690	0	1	8	29
						18	4	758	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25816 X	7319	-0-	-18497	-0-	252	1	5090	3	Y	1723	1647	1	2	8	87
						82	4	1895	9							
03	21297 X	8212	-0-	-13085	-0-	397	1	5541	3	Y	2053	2094	1	3	8	43
						16	4	2258	9							
04	20610 X	7629	-0-	-12981	-0-	392	1	5062	3	Y	1969	1920	1	4	8	88
						9	4	2166	9							
05	14167 X	6222	-0-	-7945	-0-	323	1	3985	3	Y	1735	1771	1	2	8	50
						5	4	1909	9							
06	7950 X	6987	-0-	-963	-0-	400	1	4469	3	Y	1882	1887	1			45
						48	4	2070	9							
*07	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	1223	1	12337	3	Y	1931	1884	1			92
						83	4	2124	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

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-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

02	T. A.	20591	-0-	20591	20591	1231	1	16401	3	Y	2103	2083	0	73	8	36
						646	4	2313	9							
03	T. A.	22907	-0-	22907	43498	973	1	19130	3	Y	2176	1916	0	102	1	22
						410	4	2394	9			172	8			
04	T. A.	20937	-0-	20937	64435	824	1	17714	3	Y	2004	1449	0	526	1	19
						195	4	2204	9			32	8			
05	85197 X	20762	-0-	-64435	-0-	837	1	17385	3	Y	2088	2047	0	30	1	18
						243	4	2297	9			12	8			
06	22170 X	3190	-0-	-18980	-0-	47	1	754	3	Y	2160	2158	0	1	8	19
						13	4	2376	9							
07	22909 X	3243	-0-	-19666	-0-	53	1	831	3	Y	2139	2137	0	1	8	20
						6	4	2353	9							

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

02	14700 X	5663	-0-	-9037	-0-	177	1	3584	3	Y	1676	1601	1	5	8	85
						58	4	1844	9							
03	13330 X	6148	-0-	-7182	-0-	266	1	3707	3	Y	1968	2006	1	6	8	41
						10	4	2165	9							
04	8340 X	6052	-0-	-2288	-0-	281	1	3620	3	Y	1950	1900	1	4	8	87
						6	4	2145	9							
05	8618 X	5219	-0-	-3399	-0-	248	1	3062	3	Y	1732	1768	1	1	8	50
						4	4	1905	9							
06	8340 X	3552	-0-	-4788	-0-	151	1	1688	3	Y	1541	1554	1			37
						18	4	1695	9							
07	6262 X	4994	-0-	-1268	-0-	318	1	3202	3	Y	1321	1295	1			63
						21	4	1453	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	514	1	10358	3	Y	1357	1262	1			247
						167	4	1493	9							
03	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	751	1	10482	3	Y	1390	1354	1			283
						31	4	1529	9							
04	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	723	1	9344	3	Y	1406	1409	1			280
						17	4	1547	9							
05	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	811	1	10021	3	Y	955	1114	1			121
						13	4	1051	9							
06	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	917	1	10247	3	Y	1049	985	1			185
						110	4	1154	9							
*07	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	1216	1	12257	3	Y	1569	1319	1			435
						82	4	1726	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

02	222755 X	222755	-0-	-0-	-0-	9036	1	182193	3	Y	25993	26014	1	152	8	301
						2934	4	28592	9							
03	210131 X	210131	-0-	-0-	-0-	12342	1	172275	3	Y	22737	22650	1	244	8	144
						503	4	25011	9							
04	156250 X	156250	-0-	-0-	-0-	10002	1	129278	3	Y	15217	14939	1	132	8	290
						231	4	16739	9							
05	166420 X	166420	-0-	-0-	-0-	11059	1	136608	3	Y	16886	16565	1	75	8	536
						178	4	18575	9							
06	152644 X	152644	-0-	-0-	-0-	11123	1	124281	3	Y	14460	14779	1	6	8	211
						1334	4	15906	9							
*07	126237 X	126237	-0-	-0-	-0-	10084	1	101674	3	Y	12543	12576	1	3	8	175
						682	4	13797	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	280	213	0	70	8	4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	246	136	0	8	1	2
												104	8			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	424	274	0	97	1	4
												51	8			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	385	0	6	1	3
												20	8			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	55	0			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

02	7700 X	4242	-0-	-3458	-0-	155	1	3118	3	Y	835	836	1			10
						50	4	919	9							
03	8525 X	4746	-0-	-3779	-0-	233	1	3256	3	Y	1134	1137	1			7
						10	4	1247	9							
04	5250 X	4374	-0-	-876	-0-	231	1	2977	3	Y	1055	1042	1			20
						5	4	1161	9							
05	4836 X	1629	-0-	-3207	-0-	68	1	836	3	Y	658	640	1	18	8	20
						1	4	724	9							
06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	437	1	4893	3	Y	1325	1326	1			19
						53	4	1458	9							
*07	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	433	1	4360	3	Y	1045	1049	1			15
						29	4	1150	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12068	X	10483	-0-	-1585	-0-	428	1	8632	3	Y	1167	1168	1	2	8	14
							139	4	1284	9							
03	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	1426	1	19902	3	Y	1060	1057	1	10	8	7
							58	4	1166	9							
04	26517	X	26517	-0-	-0-	-0-	1826	1	23598	3	Y	955	938	1	6	8	18
							42	4	1051	9							
05	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	1188	1	14672	3	Y	1684	1645	1	3	8	54
							19	4	1852	9							
06	15600	X	13752	-0-	-1848	-0-	999	1	11162	3	Y	1337	1371	1			20
							120	4	1471	9							
07	16120	X	11119	-0-	-5001	-0-	882	1	8900	3	Y	1161	1165	1			16
							60	4	1277	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	606	1	12210	3	Y	1429	1418	1	9	8	17
							196	4	1572	9							
03	39759	X	39759	-0-	-0-	-0-	2380	1	33220	3	Y	3693	3671	1	15	8	24
							97	4	4062	9							
04	38211	X	38211	-0-	-0-	-0-	2458	1	31768	3	Y	3571	3516	1	10	8	69
							57	4	3928	9							
05	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	1115	1	13777	3	Y	1699	1708	1	6	8	54
							18	4	1869	9							
06	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	1300	1	14528	3	Y	2102	2125	1			31
							156	4	2312	9							
07	16120	X	16023	-0-	-97	-0-	1254	1	12647	3	Y	1852	1857	1			26
							85	4	2037	9							

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
02	9128	X	9077	-0-	-51	-0-	896	1	6259	3	Y	1703	1674	0	14	8	52
							49	4	1873	9							
03	10106	X	9372	-0-	-734	-0-	1038	1	6107	3	Y	1912	1898	0	17	8	49
							124	4	2103	9							
04	9780	X	7123	-0-	-2657	-0-	805	1	4558	3	Y	1596	1580	0	11	8	54
							4	4	1756	9							
05	10106	X	7073	-0-	-3033	-0-	886	1	4568	3	Y	1408	1418	0	3	8	41
							70	4	1549	9							
06	9780	X	7742	-0-	-2038	-0-	1002	1	4913	3	Y	1639	1616	0	1	8	63
							24	4	1803	9							
*07	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	2185	1	9895	3	Y	3991	3921	0	3	8	130
							39	4	4390	9							

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
02	43680	X	36170	-0-	-7510	-0-	1554	1	31339	3	Y	2520	2505	1	38	8	29
							505	4	2772	9							
03	48360	X	39071	-0-	-9289	-0-	2458	1	34312	3	Y	2001	1967	1	50	8	13
							100	4	2201	9							
04	46800	X	33217	-0-	-13583	-0-	2183	1	28215	3	Y	2517	2454	1	28	8	48
							50	4	2769	9							
05	48360	X	28748	-0-	-19612	-0-	1938	1	23935	3	Y	2585	2540	1	11	8	82
							31	4	2844	9							
06	46800	X	25893	-0-	-20907	-0-	1900	1	21227	3	Y	2307	2354	1	1	8	34
							228	4	2538	9							
07	40052	X	24623	-0-	-15429	-0-	1940	1	19564	3	Y	2715	2710	1	1	8	38
							132	4	2987	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61264	X	14161	-0-	-47103	-0-	473	1	9539	3	Y	3632	3472	1	6	8	184
							154	4	3995	9							
03	48422	X	13687	-0-	-34735	-0-	674	1	9400	3	Y	3260	3367	1	8	8	69
							27	4	3586	9							
04	46860	X	11347	-0-	-35513	-0-	584	1	7553	3	Y	2905	2841	1	4	8	129
							14	4	3196	9							
05	28427	X	8498	-0-	-19929	-0-	428	1	5284	3	Y	2526	2580	1	2	8	73
							7	4	2779	9							
06	17880	X	8089	-0-	-9791	-0-	438	1	4889	3	Y	2464	2478	1			59
							52	4	2710	9							
07	15686	X	11782	-0-	-3904	-0-	846	1	8525	3	Y	2140	2097	1			102
							57	4	2354	9							

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
02	100856	X	18221	-0-	-82635	-0-	586	1	11814	3	Y	5119	4885	1	22	8	259
							190	4	5631	9							
03	60760	X	15098	-0-	-45662	-0-	710	1	9908	3	Y	4046	4197	1	23	8	85
							29	4	4451	9							
04	49500	X	12216	-0-	-37284	-0-	613	1	7918	3	Y	3337	3263	1	11	8	148
							14	4	3671	9							
05	39618	X	12200	-0-	-27418	-0-	608	1	7516	3	Y	3696	3731	1	6	8	107
							10	4	4066	9							
06	25170	X	9917	-0-	-15253	-0-	520	1	5808	3	Y	3206	3235	1	1	8	77
							62	4	3527	9							
07	20181	X	14522	-0-	-5659	-0-	1036	1	10446	3	Y	2700	2648	1			129
							70	4	2970	9							

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
02	72436	X	21301	-0-	-51135	-0-	730	1	14724	3	Y	5100	4860	1	36	8	257
							237	4	5610	9							
03	80197	X	23649	-0-	-56548	-0-	1132	1	15801	3	Y	6064	6143	1	51	8	127
							46	4	6670	9							
04	52440	X	17497	-0-	-34943	-0-	890	1	11503	3	Y	4621	4520	1	23	8	205
							21	4	5083	9							
05	37448	X	13106	-0-	-24342	-0-	658	1	8132	3	Y	3914	3997	1	9	8	113
							11	4	4305	9							
06	33210	X	10250	-0-	-22960	-0-	523	1	5850	3	Y	3467	3496	1	1	8	83
							63	4	3814	9							
07	23653	X	14508	-0-	-9145	-0-	1008	1	10162	3	Y	2973	2914	1			142
							68	4	3270	9							

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
02	130971	X	130971	-0-	-0-	-0-	5176	1	104353	3	Y	17965	17947	1	92	8	208
							1680	4	19762	9							
03	144150	X	108517	-0-	-35633	-0-	6025	1	84099	3	Y	16497	16480	1	120	8	105
							246	4	18147	9							
04	139500	X	104486	-0-	-35014	-0-	6582	1	85078	3	Y	11522	11329	1	78	8	220
							152	4	12674	9							
05	144150	X	107155	-0-	-36995	-0-	7259	1	89666	3	Y	9194	9087	1	35	8	292
							117	4	10113	9							
06	139500	X	88725	-0-	-50775	-0-	6536	1	73036	3	Y	7608	7786	1	3	8	111
							784	4	8369	9							
07	144150	X	72707	-0-	-71443	-0-	5899	1	59478	3	Y	6301	6323	1	1	8	88
							399	4	6931	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

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	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-

KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2017 - PLUGGED 04/12/17

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		861	-0-	861	861	44	1	809	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
04	T. A.		17497	-0-	17497	18358	1194	1	15079	3	Y	1011	997	0			14
							112	4	1112	9							
05	T. A.		10531	-0-	10531	28889	933	1	9016	3	Y	441	449	0			6
							97	4	485	9							
06	38020	X	9131	-0-	-28889	-0-	880	1	7784	3	Y	376	376	0			6
							53	4	414	9							
07	18073	X	7526	-0-	-10547	-0-	799	1	6450	3	Y	201	204	0			3
							56	4	221	9							

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	687	1	3651	3	Y	610	606	0			5
							129	4	671	9							
03	3565	X	861	-0-	-2704	-0-	634	1	92	4	Y	123	127	0			1
							135	9									
04	1140	X	668	-0-	-472	-0-	360	1	30	4	Y	253	251	0			3
							278	9									
05	5704	X	1280	-0-	-4424	-0-	651	1	61	4	Y	516	511	0			8
							568	9									
06	5520	X	774	-0-	-4746	-0-	669	1	103	4	Y	2	10	0			-0-
							2	9									
07	5704	X	804	-0-	-4900	-0-	671	1	130	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	734	1	10842	3	Y	1256	1226	0			30
							66	4	1382	9							
05	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	897	1	10629	3	Y	960	968	0			22
							67	4	1056	9							
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	825	1	8896	3	Y	663	662	0			23
							110	4	729	9							
*07	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	831	1	8187	3	Y	587	591	0			19
							88	4	646	9							

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	5886	-0-	-722	-0-	662	1	4065	3	Y	1050	1052	0			18
							4	4	1155	9							
03	7316	X	5357	-0-	-1959	-0-	4177	3	1180	9	Y	1073	1082	0			9
04	7080	X	5157	-0-	-1923	-0-	4078	3	1079	9	Y	981	980	0			10
05	6510	X	6318	-0-	-192	-0-	5189	3	1129	9	Y	1026	1023	0			13
06	6300	X	2117	-0-	-4183	-0-	252	1	1437	3	Y	386	394	0			5
							3	4	425	9							
*07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	500	1	4860	3	Y	1168	1154	0			19
							3	4	1285	9							

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
02	4536	X	4027	-0-	-509	-0-	733	1	2087	3	Y	1093	1093	0			19
							5	4	1202	9							
03	5053	X	3383	-0-	-1670	-0-	2161	3	1222	9	Y	1111	1121	0			9
04	4890	X	3165	-0-	-1725	-0-	2061	3	1104	9	Y	1004	1003	0			10
05	5053	X	3211	-0-	-1842	-0-	2219	3	992	9	Y	902	901	0			11
06	4320	X	3557	-0-	-763	-0-	829	1	2101	3	Y	563	567	0			7
							8	4	619	9							
07	4464	X	3536	-0-	-928	-0-	888	1	2014	3	Y	572	569	0			10
							5	4	629	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2284	-0-	-1132	-0-	446	1	1100	3	Y	594	601	0			5
							85	4	653	9							
03	3627	X	3144	-0-	-483	-0-	530	1	1795	3	Y	675	673	0			7
							76	4	743	9							
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	670	1	3610	3	Y	519	520	0			6
							56	4	571	9							
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	767	1	4023	3	Y	717	712	0			11
							71	4	789	9							
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	726	1	3854	3	Y	855	854	0			12
							110	4	941	9							
*07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	742	1	4062	3	Y	977	973	0			16
							141	4	1075	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1204	-0-	-616	-0-	355	1	588	3	Y	213	230	0			5
							27	4	234	9							
03	930	N	669	-0-	-261	-0-	436	1	32	4	Y	183	184	0			4
							201	9									
04	2340	N	1078	-0-	-1262	-0-	463	1	476	3	Y	88	90	0			2
							42	4	97	9							
05	1333	N	802	-0-	-531	-0-	320	1	298	3	Y	145	144	0			3
							24	4	160	9							
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	365	1	49	4	Y	105	104	0			4
							116	9									
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	428	1	391	3	Y	125	125	0			4
							46	4	138	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4412	-0-	-544	-0-	493	1	2837	3	Y	899	906	0			8
							93	4	989	9							
03	5487	X	5105	-0-	-382	-0-	573	1	3180	3	Y	1155	1151	0			12
							81	4	1271	9							
04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	663	1	4332	3	Y	1120	1119	0			13
							55	4	1232	9							
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	579	1	4008	3	Y	914	913	0			14
							53	4	1005	9							
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	557	1	3832	3	Y	777	780	0			11
							84	4	855	9							
07	5487	X	4885	-0-	-602	-0-	541	1	3501	3	Y	674	674	0			11
							102	4	741	9							

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
02	T. A.		1277	-0-	1277	1277	165	1	539	3	Y	476	471	0			5
							49	4	524	9							
03	T. A.		1214	-0-	1214	2491	541	1	64	4	Y	554	554	0			5
							609	9									
04	T. A.		1023	-0-	1023	3514	668	1	114	4	Y	219	222	0			2
							241	9									
05	4376	X	862	-0-	-3514	-0-	615	1	68	4	Y	163	163	0			2
							179	9									
06	1380	X	604	-0-	-776	-0-	206	1	336	3	Y	34	36	0			-0-
							25	4	37	9							
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1680	X	1572	-0-	-108	-0-	550	1	530	3	N	275	2	0	273	1	11
							189	4	303	9							
03	2077	X	1621	-0-	-456	-0-	625	1	450	3	N	295	178	0	117	1	11
							221	4	325	9							
04	2010	X	1405	-0-	-605	-0-	619	1	330	3	N	259	185	0	72	1	13
							171	4	285	9							
05	2077	X	1604	-0-	-473	-0-	633	1	378	3	N	302	219	0	82	1	14
							261	4	332	9							
06	1680	X	1450	-0-	-230	-0-	654	1	453	3	N	194	138	0	54	1	16
							130	4	213	9							
07	1736	X	1492	-0-	-244	-0-	644	1	438	3	N	206	155	0	54	1	13
							183	4	227	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	3864	X	2233	-0-	-1631	-0-	241	1	1277	3	Y	633	653	0			14
							19	4	696	9							
03	4278	X	3344	-0-	-934	-0-	592	1	1800	3	Y	826	822	0			18
							43	4	909	9							
04	4140	X	3664	-0-	-476	-0-	642	1	1765	3	Y	1090	1082	0			26
							58	4	1199	9							
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	654	1	1707	3	Y	1301	1297	0			30
							49	4	1431	9							
06	3240	X	2818	-0-	-422	-0-	617	1	1439	3	Y	618	627	0			21
							82	4	680	9							
07	3782	X	2523	-0-	-1259	-0-	643	1	1442	3	Y	335	345	0			11
							69	4	369	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

02	5768	X	4888	-0-	-880	-0-	657	1	3186	3	Y	904	919	0			20
							51	4	994	9							
03	6386	X	4874	-0-	-1512	-0-	728	1	3030	3	Y	966	964	0			22
							53	4	1063	9							
04	5520	X	4488	-0-	-1032	-0-	681	1	2668	3	Y	980	979	0			23
							61	4	1078	9							
05	5425	X	4297	-0-	-1128	-0-	697	1	2654	3	Y	813	818	0			18
							52	4	894	9							
06	5250	X	3931	-0-	-1319	-0-	661	1	2403	3	Y	708	702	0			24
							88	4	779	9							
07	5425	X	4284	-0-	-1141	-0-	702	1	2563	3	Y	858	854	0			28
							75	4	944	9							

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

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-

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

02	5992	X	3898	-0-	-2094	-0-	515	1	2784	3	N	530	542	0			105
							16	4	583	9							
03	6417	X	2119	-0-	-4298	-0-	504	1	1155	3	N	377	360	0			122
							45	4	415	9							
04	5970	X	2777	-0-	-3193	-0-	621	1	1741	3	N	350	391	0			81
							30	4	385	9							
05	5983	X	593	-0-	-5390	-0-	487	1	14	4	N	84	131	0			34
							92	9									
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	678	1	5857	3	N	719	586	0			167
							17	4	791	9							
*07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	694	1	5862	3	N	704	674	0			197
							21	4	774	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340 X	2977	-0-	-1363	-0-	779	1	1621	3	Y	495	489	0			41
						32	4	545	9							
03	4991 X	3080	-0-	-1911	-0-	854	1	1650	3	Y	504	514	0			31
						22	4	554	9							
04	4830 X	2875	-0-	-1955	-0-	767	1	1590	3	Y	432	435	0			28
						43	4	475	9							
05	4991 X	2287	-0-	-2704	-0-	644	1	1201	3	Y	367	364	0			31
						38	4	404	9							
06	4200 X	197	-0-	-4003	-0-	159	1	9	4	Y	26	56	0			1
						29	9									
07	3286 X	33	-0-	-3253	-0-	25	1	8	9	Y	7	8	0			-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116 X	426	-0-	-690	-0-	19	1	309	3	Y	88	81	0			7
						1	4	97	9							
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

02	924 N	832	-0-	-92	-0-	476	1	15	4	N	310	309	0			61
						341	9									
03	1209 N	906	-0-	-303	-0-	541	1	49	4	N	287	255	0			93
						316	9									
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	624	1	30	4	N	402	402	0			93
						442	9									
05	930 N	771	-0-	-159	-0-	471	1	14	4	N	260	247	0			106
						286	9									
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	446	1	11	4	N	250	298	0			58
						275	9									
07	1147 N	744	-0-	-403	-0-	448	1	13	4	N	257	243	0			72
						283	9									

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	7	9	1			5
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	13	10	1			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	11	1			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	1			6
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	6	1			-0-
*07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	7	1	1			6
							8	9									

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

02	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	681	1	6162	3	Y	760	754	0			11
							141	4	836	9							
03	8494	X	6733	-0-	-1761	-0-	744	1	5188	3	Y	624	623	0			12
							115	4	686	9							
04	8220	X	6803	-0-	-1417	-0-	763	1	5151	3	Y	743	745	0			10
							72	4	817	9							
05	8649	X	7385	-0-	-1264	-0-	801	1	5678	3	Y	747	747	0			10
							84	4	822	9							
06	8370	X	5375	-0-	-2995	-0-	705	1	4111	3	Y	470	473	0			7
							42	4	517	9							
07	8649	X	2425	-0-	-6224	-0-	274	1	1911	3	Y	201	205	0			3
							19	4	221	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

02	4564	X	3609	-0-	-955	-0-	666	1	2053	3	Y	638	636	0			13
							188	4	702	9							
03	5053	X	4190	-0-	-863	-0-	702	1	2526	3	Y	741	744	0			10
							147	4	815	9							
04	3840	X	3686	-0-	-154	-0-	704	1	2234	3	Y	578	578	0			10
							112	4	636	9							
05	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	653	1	2302	3	Y	607	604	0			13
							127	4	668	9							
06	4050	X	3508	-0-	-542	-0-	600	1	2191	3	Y	535	537	0			11
							128	4	589	9							
07	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	747	1	2589	3	Y	566	567	0			10
							124	4	623	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

02	1064	N	424	-0-	-640	-0-	241	1	72	4	Y	101	105	0			1
							111	9									
03	1054	N	809	-0-	-245	-0-	355	1	150	3	Y	238	237	0			2
							42	4	262	9							
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	342	1	58	4	Y	179	179	0			2
							197	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	377	1	41	4	Y	165	165	0			2
							182	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	368	1	834	3	Y	203	203	0			2
							44	4	223	9							
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	355	1	636	3	Y	115	116	0			1
							49	4	127	9							

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
02	11060 X	10301	-0-	-759	-0-	945	1	9015	3	N	283	288	0			56
						30	4	311	9							
03	12245 X	12021	-0-	-224	-0-	1052	1	10452	3	N	384	316	0			124
						95	4	422	9							
04	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	1087	1	10511	3	N	362	402	0			84
						53	4	398	9							
05	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	1057	1	10246	3	N	338	284	0			138
						31	4	372	9							
06	11640 X	11633	-0-	-7	-0-	999	1	10264	3	N	314	379	0			73
						25	4	345	9							
07	12462 X	11294	-0-	-1168	-0-	1028	1	9945	3	N	264	263	0			74
						31	4	290	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

02	6160 X	2928	-0-	-3232	-0-	558	1	1528	3	Y	623	621	1			12
						157	4	685	9							
03	5828 X	3217	-0-	-2611	-0-	593	1	1742	3	Y	689	691	1			10
						124	4	758	9							
04	3360 X	3285	-0-	-75	-0-	644	1	1879	3	Y	599	599	1			10
						103	4	659	9							
05	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	644	1	1857	3	Y	558	556	1			12
						125	4	614	9							
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	653	1	1811	3	Y	517	518	1			11
						140	4	569	9							
*07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	786	1	2095	3	Y	523	525	1			9
						131	4	575	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

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	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-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

02	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	1017	1	10161	3	Y	1124	1120	0			17
						88	4	1236	9							
03	13609 X	12213	-0-	-1396	-0-	1054	1	9932	3	Y	1012	1015	0			14
						114	4	1113	9							
04	13080 X	11534	-0-	-1546	-0-	1023	1	9487	3	Y	871	873	0			12
						66	4	958	9							
05	13857 X	12847	-0-	-1010	-0-	1096	1	10621	3	Y	972	967	0			17
						61	4	1069	9							
06	13410 X	12092	-0-	-1318	-0-	1093	1	9776	3	Y	895	897	0			15
						238	4	985	9							
07	13857 X	11806	-0-	-2051	-0-	1008	1	9681	3	Y	876	878	0			13
						153	4	964	9							

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
02	20244 X	4722	-0-	-15522	-0-	330	1	2975	3	Y	1226	1293	0			17
						68	4	1349	9							
03	38812 X	640	-0-	-38172	-0-	305	1	48	4	Y	261	273	0			5
						287	9									
04	42150 X	-0-	-0-	-42150	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	43555 X	-0-	-0-	-43555	-0-					Y	-0-					-0-
06	42150 X	13764	-0-	-28386	-0-	861	1	10733	3	Y	1925	1896	0			29
						52	4	2118	9							
*07	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	1040	1	12094	3	Y	2244	2237	0			36
						73	4	2468	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

02	7308 X	5731	-0-	-1577	-0-	729	1	3518	3	Y	1210	1202	0			17
						153	4	1331	9							
03	7192 X	2339	-0-	-4853	-0-	316	1	1327	3	Y	588	594	0			11
						49	4	647	9							
04	11760 X	5656	-0-	-6104	-0-	742	1	3722	3	Y	1020	1017	0			14
						70	4	1122	9							
05	12152 X	4423	-0-	-7729	-0-	908	1	3290	3	Y	117	129	0			2
						96	4	129	9							
06	11760 X	4146	-0-	-7614	-0-	829	1	2840	3	Y	389	385	0			6
						49	4	428	9							
07	6355 X	4536	-0-	-1819	-0-	891	1	3087	3	Y	450	449	0			7
						63	4	495	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

02	19572 X	17718	-0-	-1854	-0-	828	1	14817	3	Y	1821	1814	0			25
						70	4	2003	9							
03	19499 X	16906	-0-	-2593	-0-	799	1	14165	3	Y	1688	1688	0	2	8	23
						85	4	1857	9							
04	18870 X	17617	-0-	-1253	-0-	842	1	14984	3	Y	1579	1581	0			21
						54	4	1737	9							
05	19623 X	17644	-0-	-1979	-0-	814	1	15109	3	Y	1524	1518	0			27
						45	4	1676	9							
06	18990 X	16376	-0-	-2614	-0-	807	1	13881	3	Y	1380	1384	0			23
						170	4	1518	9							
07	19623 X	16162	-0-	-3461	-0-	724	1	13847	3	Y	1349	1353	0			19
						107	4	1484	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

02	15596 X	14637	-0-	-959	-0-	870	1	11817	3	Y	1712	1745	0			39
						67	4	1883	9							
03	16926 X	16731	-0-	-195	-0-	948	1	12857	3	Y	2597	2578	0			58
						69	4	2857	9							
04	16380 X	16043	-0-	-337	-0-	886	1	12182	3	Y	2633	2629	0			62
						79	4	2896	9							
05	16492 X	15108	-0-	-1384	-0-	892	1	12011	3	Y	1944	1962	0			44
						67	4	2138	9							
06	16200 X	14266	-0-	-1934	-0-	861	1	11279	3	Y	1829	1811	0			62
						114	4	2012	9							
07	16740 X	14581	-0-	-2159	-0-	908	1	11473	3	Y	1913	1913	0			62
						96	4	2104	9							

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
02	10640	X	9562	-0-	-1078	-0-	306	1	7188	3	Y	1878	1888	0			33
							2	4	2066	9							
03	11780	X	9743	-0-	-2037	-0-	7833	3	1910	9	Y	1736	1755	0			14
04	11400	X	9112	-0-	-2288	-0-	7430	3	1682	9	Y	1529	1528	0			15
05	11377	X	9335	-0-	-2042	-0-	7633	3	1702	9	Y	1547	1543	0			19
06	11010	X	8949	-0-	-2061	-0-	281	1	7028	3	Y	1488	1488	0			19
							3	4	1637	9							
07	10602	X	8699	-0-	-1903	-0-	270	1	6703	3	Y	1567	1560	0			26
							2	4	1724	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

02	6720	X	5256	-0-	-1464	-0-	670	1	3162	3	Y	1291	1296	0			23
							4	4	1420	9							
03	7440	X	5067	-0-	-2373	-0-	3711	3	1356	9	Y	1233	1246	0			10
04	7200	X	4597	-0-	-2603	-0-	3618	3	979	9	Y	890	891	0			9
05	6386	X	4663	-0-	-1723	-0-	3445	3	1218	9	Y	1107	1102	0			14
06	6180	X	5401	-0-	-779	-0-	597	1	3447	3	Y	1228	1226	0			16
							6	4	1351	9							
07	5828	X	5390	-0-	-438	-0-	617	1	3452	3	Y	1197	1193	0			20
							4	4	1317	9							

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

02	8176	X	371	-0-	-7805	-0-	250	1	54	4	Y	61	61	0			1
							67	9									
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
05	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	140	1	1068	3	Y	33	33	0			-0-
							15	4	36	9							
06	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	675	1	5418	3	Y	2133	2101	0			32
							40	4	2346	9							
*07	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	825	1	5617	3	Y	1420	1429	0			23
							58	4	1562	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	772	1	5110	3	Y	532	531	0			8
							67	4	585	9							
03	5673	X	5631	-0-	-42	-0-	715	1	4225	3	Y	557	557	0			8
							78	4	613	9							
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	787	1	5202	3	Y	686	685	0			9
							50	4	755	9							
05	7223	X	7155	-0-	-68	-0-	828	1	5576	3	Y	641	639	0			11
							46	4	705	9							
06	6990	X	6588	-0-	-402	-0-	810	1	4948	3	Y	593	594	0			10
							178	4	652	9							
07	7223	X	6459	-0-	-764	-0-	743	1	4901	3	Y	637	638	0			9
							114	4	701	9							

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
02	5712	X	4725	-0-	-987	-0-	567	1	3141	3	Y	816	816	0			11
							119	4	898	9							
03	5580	X	3101	-0-	-2479	-0-	354	1	2197	3	Y	450	453	0			8
							55	4	495	9							
04	6780	X	4354	-0-	-2426	-0-	712	1	3092	3	Y	439	441	0			6
							67	4	483	9							
05	7006	X	4071	-0-	-2935	-0-	740	1	2772	3	Y	437	437	0			6
							78	4	481	9							
06	6780	X	4007	-0-	-2773	-0-	731	1	2774	3	Y	416	416	0			6
							44	4	458	9							
07	5239	X	4251	-0-	-988	-0-	778	1	2958	3	Y	418	417	0			7
							55	4	460	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

02	9156	X	-0-	-0-	-9156	-0-					Y	-0-					-0-
03	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	306	1	1819	3	Y	514	506	0			8
							18	4	565	9							
*07	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	973	1	6221	3	Y	1244	1232	0			20
							69	4	1368	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

02	9044	X	7315	-0-	-1729	-0-	241	1	5667	3	Y	1277	1281	0			22
							2	4	1405	9							
03	10013	X	7057	-0-	-2956	-0-	5637	3	1420	9	Y	1291	1303	0			10
04	9690	X	9090	-0-	-600	-0-	6999	3	2091	9	Y	1901	1892	0			19
05	9300	X	7658	-0-	-1642	-0-	6250	3	1408	9	Y	1280	1283	0			16
06	8880	X	3246	-0-	-5634	-0-	427	1	1406	3	Y	1281	1281	0			16
							4	4	1409	9							
07	9393	X	1842	-0-	-7551	-0-	393	1	189	3	Y	1144	1141	0			19
							2	4	1258	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

02	9716	X	4976	-0-	-4740	-0-	490	1	2856	3	Y	1447	1449	0			33
							38	4	1592	9							
03	10757	X	5983	-0-	-4774	-0-	574	1	3489	3	Y	1707	1702	0			38
							42	4	1878	9							
04	6390	X	5296	-0-	-1094	-0-	549	1	3463	3	Y	1123	1135	0			26
							49	4	1235	9							
05	6603	X	5364	-0-	-1239	-0-	563	1	3554	3	Y	1095	1096	0			25
							42	4	1205	9							
06	6390	X	4689	-0-	-1701	-0-	525	1	2984	3	Y	1009	1000	0			34
							70	4	1110	9							
07	5983	X	4739	-0-	-1244	-0-	552	1	2930	3	Y	1089	1088	0			35
							59	4	1198	9							

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
02	7476	X	6173	-0-	-1303	-0-	616	1	3992	3	Y	1260	1285	0			13
							179	4	1386	9							
03	7905	X	2698	-0-	-5207	-0-	371	1	1709	3	Y	523	531	0			5
							43	4	575	9							
04	7650	X	238	-0-	-7412	-0-	203	1	35	4	Y	-0-	5	0			-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					-0-
07	6820	X	4445	-0-	-2375	-0-	451	1	1677	3	Y	2077	2044	0			33
							32	4	2285	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

02	3220	X	2167	-0-	-1053	-0-	501	1	1098	3	Y	481	493	0			11
							39	4	529	9							
03	3658	X	2785	-0-	-873	-0-	590	1	1628	3	Y	476	476	0			11
							43	4	524	9							
04	3540	X	2792	-0-	-748	-0-	537	1	1842	3	Y	332	335	0			8
							48	4	365	9							
05	3658	X	2563	-0-	-1095	-0-	516	1	1711	3	Y	270	272	0			6
							39	4	297	9							
06	2850	X	2511	-0-	-339	-0-	518	1	1242	3	Y	620	605	0			21
							69	4	682	9							
07	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	602	1	1550	3	Y	579	581	0			19
							64	4	637	9							

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

02	7812	X	6465	-0-	-1347	-0-	687	1	4281	3	Y	1313	1320	0			30
							53	4	1444	9							
03	8463	X	8015	-0-	-448	-0-	778	1	5712	3	Y	1335	1335	0			30
							56	4	1469	9							
04	8190	X	7358	-0-	-832	-0-	736	1	5379	3	Y	1070	1075	0			25
							66	4	1177	9							
05	7719	X	5577	-0-	-2142	-0-	717	1	3992	3	Y	740	748	0			17
							54	4	814	9							
06	7770	X	7374	-0-	-396	-0-	915	1	5175	3	Y	1056	1037	0			36
							122	4	1162	9							
*07	24868	X	24868	-0-	-0-	-0-	996	1	20039	3	Y	3389	3315	0			110
							105	4	3728	9							

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

02	4060	X	3063	-0-	-997	-0-	593	1	1597	3	Y	790	790	0			14
							4	4	869	9							
03	4495	X	2245	-0-	-2250	-0-	1474	3	771	9	Y	701	709	0			6
04	4350	X	3291	-0-	-1059	-0-	2599	3	692	9	Y	629	629	0			6
05	3534	X	2867	-0-	-667	-0-	2328	3	539	9	Y	490	490	0			6
06	3270	X	2273	-0-	-997	-0-	581	1	1336	3	Y	318	320	0			4
							6	4	350	9							
*07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	631	1	2645	3	Y	415	412	0			7
							4	4	457	9							

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
02	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	905	1	16079	3	Y	2243	2224	0			29
							77	4	2467	9							
03	21533	X	21533	-0-	-0-	-0-	1300	1	17867	3	Y	2024	2022	0	4	8	27
							140	4	2226	9							
04	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	1387	1	17691	3	Y	1863	1865	0			25
							89	4	2049	9							
05	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	1262	1	16204	3	Y	1757	1751	0			31
							71	4	1933	9							
06	18660	X	15618	-0-	-3042	-0-	1122	1	12653	3	Y	1455	1462	0			24
							242	4	1601	9							
07	19282	X	15706	-0-	-3576	-0-	1239	1	12702	3	Y	1434	1437	0			21
							188	4	1577	9							

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

02	7616	X	5958	-0-	-1658	-0-	527	1	3816	3	Y	1379	1393	0			12
							98	4	1517	9							
03	8432	X	6527	-0-	-1905	-0-	610	1	4131	3	Y	1545	1541	0			16
							86	4	1700	9							
04	7560	X	6065	-0-	-1495	-0-	570	1	3944	3	Y	1367	1368	0			15
							47	4	1504	9							
05	7812	X	6364	-0-	-1448	-0-	609	1	4234	3	Y	1332	1327	0			20
							56	4	1465	9							
06	6540	X	6209	-0-	-331	-0-	592	1	4188	3	Y	1218	1221	0			17
							89	4	1340	9							
07	6603	X	6286	-0-	-317	-0-	596	1	4206	3	Y	1247	1244	0			20
							112	4	1372	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	11	1	10	3	Y	96	95	0			1
							1	4	106	9							
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	37	1	6	4	Y	-0-	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	203	200	0			3
							2	4	223	9							
*07	3100	N	18152	-0-	15052	15052	1156	1	14238	3	Y	2434	2398	0			39
							81	4	2677	9							

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

02	14336	X	10442	-0-	-3894	-0-	1003	1	7821	3	Y	1282	1284	0			18
							208	4	1410	9							
03	15872	X	11269	-0-	-4603	-0-	1129	1	8485	3	Y	1345	1338	0			25
							175	4	1480	9							
04	15060	X	10490	-0-	-4570	-0-	1026	1	7917	3	Y	1318	1325	0			18
							97	4	1450	9							
05	12958	X	10689	-0-	-2269	-0-	1001	1	8156	3	Y	1298	1298	0			18
							104	4	1428	9							
06	11820	X	4431	-0-	-7389	-0-	403	1	3378	3	Y	569	578	0			9
							24	4	626	9							
07	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OLSSE-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14308 X	13693	-0-	-615	-0-	1057	1	11629	3	Y	833	830	0			12
						91	4	916	9							
03	15841 X	13883	-0-	-1958	-0-	1104	1	11911	3	Y	681	684	0			9
						119	4	749	9							
04	14850 X	13362	-0-	-1488	-0-	1059	1	11503	3	Y	665	665	0			9
						68	4	732	9							
05	15252 X	12994	-0-	-2258	-0-	1007	1	11428	3	Y	457	458	0			8
						56	4	503	9							
06	14670 X	12051	-0-	-2619	-0-	951	1	10381	3	Y	466	466	0			8
						206	4	513	9							
07	15159 X	12675	-0-	-2484	-0-	932	1	11119	3	Y	439	441	0			6
						141	4	483	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

02	10220 X	7899	-0-	-2321	-0-	604	1	5842	3	Y	1164	1191	0			12
						173	4	1280	9							
03	11315 X	155	-0-	-11160	-0-	5	1	66	3	Y	75	86	0			1
						1	4	83	9							
04	10950 X	5241	-0-	-5709	-0-	328	1	4390	3	Y	426	422	0			5
						54	4	469	9							
05	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	1172	1	13841	3	Y	3523	3479	0			49
						121	4	3875	9							
06	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	886	1	8867	3	Y	2768	2775	0			42
						53	4	3045	9							
*07	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	1132	1	11587	3	Y	2605	2606	0			41
						79	4	2866	9							

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

02	2940 X	2113	-0-	-827	-0-	479	1	688	3	Y	776	781	0			7
						92	4	854	9							
03	3255 X	2200	-0-	-1055	-0-	556	1	774	3	Y	718	718	0			7
						80	4	790	9							
04	2340 X	2264	-0-	-76	-0-	607	1	868	3	Y	671	670	0			8
						51	4	738	9							
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	572	1	1206	3	Y	692	690	0			10
						53	4	761	9							
06	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	556	1	1130	3	Y	709	709	0			10
						85	4	780	9							
*07	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	558	1	1005	3	Y	733	731	0			12
						107	4	806	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

02	8960 X	8501	-0-	-459	-0-	679	1	6384	3	Y	1130	1156	0			11
						195	4	1243	9							
03	9920 X	6376	-0-	-3544	-0-	506	1	5153	3	Y	599	603	0	1	8	6
						58	4	659	9							
04	11610 X	2281	-0-	-9329	-0-	287	1	1420	3	Y	478	479	0			5
						48	4	526	9							
05	11997 X	2562	-0-	-9435	-0-	481	1	1362	3	Y	607	604	0			8
						51	4	668	9							
06	11610 X	1815	-0-	-9795	-0-	391	1	1034	3	Y	334	337	0			5
						23	4	367	9							
07	9424 X	1780	-0-	-7644	-0-	675	1	684	3	Y	339	339	0			5
						48	4	373	9							

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
02	13916 X	9261	-0-	-4655	-0-	809	1	6951	3	Y	1360	1366	0			24
						5	4	1496	9							
03	15407 X	9072	-0-	-6335	-0-	7478	3	1594	9	Y	1449	1461	0			12
04	14910 X	9136	-0-	-5774	-0-	7549	3	1587	9	Y	1443	1440	0			15
05	11563 X	9711	-0-	-1852	-0-	7860	3	1851	9	Y	1683	1677	0			21
06	10920 X	9727	-0-	-1193	-0-	817	1	7191	3	Y	1555	1556	0			20
						8	4	1711	9							
07	10261 X	9643	-0-	-618	-0-	787	1	7052	3	Y	1635	1628	0			27
						5	4	1799	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

02	9968 X	6685	-0-	-3283	-0-	549	1	4724	3	Y	1140	1172	0			12
						158	4	1254	9							
03	10664 X	517	-0-	-10147	-0-	37	1	338	3	Y	125	136	0			1
						4	4	138	9							
04	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	988	1	10149	3	Y	2332	2307	0			26
						163	4	2565	9							
05	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	1077	1	8055	3	Y	1793	1795	0			24
						113	4	1972	9							
06	9360 X	8623	-0-	-737	-0-	1001	1	6154	3	Y	1280	1285	0			19
						60	4	1408	9							
07	13020 X	8418	-0-	-4602	-0-	1099	1	5822	3	Y	1290	1289	0			20
						78	4	1419	9							

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

02	4620 X	3374	-0-	-1246	-0-	623	1	2226	3	Y	434	440	0			10
						48	4	477	9							
03	5115 X	2049	-0-	-3066	-0-	371	1	1348	3	Y	275	279	0			6
						27	4	303	9							
04	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	3751 X	252	-0-	-3499	-0-	21	1	160	3	Y	63	62	0			1
						2	4	69	9							
06	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	764	1	8712	3	Y	3300	3188	0			113
						101	4	3630	9							
*07	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	741	1	7056	3	Y	1458	1524	0			47
						79	4	1604	9							

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

02	12544 X	10612	-0-	-1932	-0-	766	1	8991	3	Y	724	731	0			16
						59	4	796	9							
03	13888 X	11631	-0-	-2257	-0-	849	1	9952	3	Y	698	698	0			16
						62	4	768	9							
04	13440 X	12623	-0-	-817	-0-	898	1	10862	3	Y	712	711	0			17
						80	4	783	9							
05	13237 X	12309	-0-	-928	-0-	900	1	10582	3	Y	690	691	0			16
						68	4	759	9							
06	12810 X	11158	-0-	-1652	-0-	849	1	9502	3	Y	631	625	0			22
						113	4	694	9							
07	13051 X	8795	-0-	-4256	-0-	795	1	7403	3	Y	465	472	0			15
						85	4	512	9							

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
02	14224 X	12537	-0-	-1687	-0-	1304	1	10521	3	Y	599	595	0			49
						53	4	659	9							
03	14756 X	13354	-0-	-1402	-0-	1297	1	11302	3	Y	656	664	0			41
						33	4	722	9							
04	14100 X	13187	-0-	-913	-0-	1202	1	11269	3	Y	589	591	0			39
						68	4	648	9							
05	14570 X	10910	-0-	-3660	-0-	1023	1	9213	3	Y	558	550	0			47
						60	4	614	9							
06	13860 X	54	-0-	-13806	-0-	28	1	2	4	Y	22	68	0			1
						24	9									
07	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18004 X	13726	-0-	-4278	-0-	1465	1	11354	3	Y	770	774	0			63
						60	4	847	9							
03	19282 X	14428	-0-	-4854	-0-	1448	1	12144	3	Y	726	744	0			45
						37	4	799	9							
04	17250 X	13023	-0-	-4227	-0-	1272	1	11002	3	Y	615	620	0			40
						72	4	677	9							
05	16988 X	8191	-0-	-8797	-0-	941	1	6610	3	Y	532	527	0			45
						55	4	585	9							
06	16350 X	91	-0-	-16259	-0-	4	1	72	3	Y	14	59	0			-0-
						15	9									
*07	22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	1109	1	19243	3	Y	2013	1997	0			16
						13	4	2214	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356 X	5627	-0-	-729	-0-	669	1	4612	3	Y	262	265	0			4
						58	4	288	9							
03	7037 X	4325	-0-	-2712	-0-	400	1	3594	3	Y	262	262	0			4
						43	4	288	9							
04	6810 X	5712	-0-	-1098	-0-	647	1	4726	3	Y	271	271	0			4
						41	4	298	9							
05	6851 X	5613	-0-	-1238	-0-	699	1	4602	3	Y	248	248	0			4
						39	4	273	9							
06	6120 X	4861	-0-	-1259	-0-	665	1	3826	3	Y	203	204	0			3
						147	4	223	9							
07	6231 X	5164	-0-	-1067	-0-	593	1	4241	3	Y	217	217	0			3
						91	4	239	9							

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17080 X	7933	-0-	-9147	-0-	696	1	6067	3	Y	933	936	0			12
						144	4	1026	9							
03	18910 X	10454	-0-	-8456	-0-	1062	1	7889	3	Y	1216	1206	0			22
						165	4	1338	9							
04	13440 X	5450	-0-	-7990	-0-	547	1	4100	3	Y	683	696	0			9
						52	4	751	9							
05	11005 X	6163	-0-	-4842	-0-	581	1	4714	3	Y	734	733	0			10
						61	4	807	9							
06	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	901	1	8741	3	Y	1374	1363	0			21
						54	4	1511	9							
*07	23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	1602	1	18504	3	Y	3217	3187	0			51
						112	4	3539	9							

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
02	18620	X	10406	-0-	-8214	-0-	754	1	9074	3	Y	385	385	0			4
							154	4	424	9							
03	18414	X	15420	-0-	-2994	-0-	1254	1	13380	3	Y	540	533	0	1	8	10
							192	4	594	9							
04	17820	X	13483	-0-	-4337	-0-	1138	1	11688	3	Y	500	503	0			7
							107	4	550	9							
05	18414	X	7852	-0-	-10562	-0-	729	1	6834	3	Y	194	198	0			3
							76	4	213	9							
06	14910	X	13878	-0-	-1032	-0-	1107	1	12111	3	Y	540	535	0			8
							66	4	594	9							
07	15407	X	11832	-0-	-3575	-0-	1012	1	10229	3	Y	473	473	0			8
							71	4	520	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	789	1	8128	3	Y	2342	2331	0			33
							68	4	2576	9							
03	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	1405	1	17545	3	Y	2656	2651	0	2	8	36
							151	4	2922	9							
04	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	1222	1	13758	3	Y	2128	2136	0			28
							78	4	2341	9							
05	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	1129	1	13332	3	Y	1965	1958	0			35
							63	4	2162	9							
06	13740	X	13163	-0-	-577	-0-	1000	1	10008	3	Y	1762	1767	0			30
							217	4	1938	9							
07	14198	X	12814	-0-	-1384	-0-	913	1	9840	3	Y	1748	1753	0			25
							138	4	1923	9							

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14028	X	8760	-0-	-5268	-0-	591	1	7012	3	Y	1005	1001	0			15
							51	4	1106	9							
03	15531	X	7722	-0-	-7809	-0-	508	1	6540	3	Y	563	570	0			8
							55	4	619	9							
04	15030	X	10179	-0-	-4851	-0-	826	1	8420	3	Y	800	797	0			11
							53	4	880	9							
05	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	948	1	9106	3	Y	786	783	0			14
							53	4	865	9							
06	9390	X	9138	-0-	-252	-0-	914	1	7197	3	Y	752	753	0			13
							200	4	827	9							
07	10509	X	8183	-0-	-2326	-0-	791	1	6502	3	Y	699	702	0			10
							121	4	769	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	6136	-0-	-2544	-0-	649	1	3636	3	Y	1559	1562	0			22
							136	4	1715	9							
03	8618	X	7529	-0-	-1089	-0-	751	1	4281	3	Y	2164	2146	0			40
							117	4	2380	9							
04	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	992	1	18520	3	Y	1981	1994	0			27
							92	4	2179	9							
05	8618	X	7117	-0-	-1501	-0-	764	1	4681	3	Y	1447	1454	0			20
							80	4	1592	9							
06	7290	X	6060	-0-	-1230	-0-	749	1	4110	3	Y	1022	1026	0			16
							77	4	1124	9							
*07	17112	X	6358	-0-	-10754	-0-	736	1	4531	3	Y	889	892	0			13
							113	4	978	9							

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
02	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	876	1	10782	3	Y	1870	1896	0			42
							68	4	2057	9							
03	15128	X	14349	-0-	-779	-0-	911	1	11116	3	Y	2051	2047	0			46
							66	4	2256	9							
04	15750	X	13850	-0-	-1900	-0-	856	1	10710	3	Y	2006	2005	0			47
							77	4	2207	9							
05	16275	X	13949	-0-	-2326	-0-	890	1	11116	3	Y	1705	1713	0			39
							67	4	1876	9							
06	15750	X	13087	-0-	-2663	-0-	853	1	10342	3	Y	1617	1601	0			55
							113	4	1779	9							
07	15252	X	11022	-0-	-4230	-0-	861	1	8979	3	Y	992	1015	0			32
							91	4	1091	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	242	-0-	-598	-0-	38	1	146	3	Y	49	48	0			1
							4	4	54	9							
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	31	1	90	3	Y	57	56	0			1
							7	4	63	9							
*07	248	X	93	-0-	-155	-0-	42	1	44	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11088	X	10435	-0-	-653	-0-	706	1	7296	3	Y	2162	2180	0			49
							55	4	2378	9							
03	11811	X	11472	-0-	-339	-0-	862	1	8469	3	Y	1889	1896	0			42
							63	4	2078	9							
04	12180	X	10720	-0-	-1460	-0-	813	1	8076	3	Y	1598	1602	0			38
							73	4	1758	9							
05	12586	X	10796	-0-	-1790	-0-	833	1	8246	3	Y	1504	1508	0			34
							63	4	1654	9							
06	12180	X	9882	-0-	-2298	-0-	788	1	7467	3	Y	1384	1371	0			47
							105	4	1522	9							
07	11563	X	9983	-0-	-1580	-0-	825	1	7486	3	Y	1440	1440	0			47
							88	4	1584	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	771	1	10629	3	Y	1801	1826	0			41
							60	4	1981	9							
03	17794	X	14440	-0-	-3354	-0-	828	1	11300	3	Y	2047	2042	0			46
							60	4	2252	9							
04	17220	X	13386	-0-	-3834	-0-	769	1	10522	3	Y	1842	1845	0			43
							69	4	2026	9							
05	17794	X	13233	-0-	-4561	-0-	772	1	10394	3	Y	1826	1828	0			41
							58	4	2009	9							
06	16710	X	11906	-0-	-4804	-0-	723	1	9240	3	Y	1679	1663	0			57
							96	4	1847	9							
07	14880	X	11880	-0-	-3000	-0-	753	1	9154	3	Y	1721	1722	0			56
							80	4	1893	9							

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
02	18144 X	15393	-0-	-2751	-0-	969	1	12737	3	Y	1465	1482	0			33
						75	4	1612	9							
03	21204 X	16255	-0-	-4949	-0-	1033	1	13368	3	Y	1617	1614	0			36
						75	4	1779	9							
04	20520 X	15743	-0-	-4777	-0-	984	1	13029	3	Y	1493	1494	0			35
						88	4	1642	9							
05	21204 X	16004	-0-	-5200	-0-	1007	1	13329	3	Y	1447	1449	0			33
						76	4	1592	9							
06	19080 X	14703	-0-	-4377	-0-	956	1	12173	3	Y	1315	1303	0			45
						127	4	1447	9							
07	17050 X	14414	-0-	-2636	-0-	991	1	11943	3	Y	1250	1254	0			41
						105	4	1375	9							

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
02	16772 X	11336	-0-	-5436	-0-	709	1	8859	3	Y	1552	1555	0			18
						61	4	1707	9							
03	18569 X	11667	-0-	-6902	-0-	695	1	9015	3	Y	1711	1701	0	5	8	23
						75	4	1882	9							
04	16470 X	13960	-0-	-2510	-0-	645	1	11171	3	Y	1911	1908	0			26
						42	4	2102	9							
05	14353 X	13986	-0-	-367	-0-	635	1	11303	3	Y	1830	1823	0			33
						35	4	2013	9							
06	12390 X	9608	-0-	-2782	-0-	592	1	7482	3	Y	1279	1291	0			21
						127	4	1407	9							
07	14415 X	14254	-0-	-161	-0-	729	1	11468	3	Y	1771	1767	0			25
						109	4	1948	9							

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
02	12208 X	2366	-0-	-9842	-0-	416	1	125	4	Y	1659	1697	0			17
						1825	9									
03	13516 X	2168	-0-	-11348	-0-	457	1	54	4	Y	1506	1508	0			15
						1657	9									
04	13080 X	1946	-0-	-11134	-0-	417	1	71	4	Y	1325	1325	0			15
						1458	9									
05	4557 X	2266	-0-	-2291	-0-	450	1	49	4	Y	1606	1605	0			16
						1767	9									
06	2790 X	1575	-0-	-1215	-0-	366	1	44	4	Y	1059	1064	0			11
						1165	9									
07	2635 X	1738	-0-	-897	-0-	308	1	43	4	Y	1261	1257	0			15
						1387	9									

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
02	13468 X	6839	-0-	-6629	-0-	390	1	5303	3	Y	942	974	0			9
						110	4	1036	9							
03	14911 X	12313	-0-	-2598	-0-	727	1	9303	3	Y	2001	1991	0			19
						82	4	2201	9							
04	19257 X	19257	-0-	-0-	-0-	1054	1	15403	3	Y	2389	2381	0			27
						172	4	2628	9							
05	18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	1011	1	15375	3	Y	1966	1973	0			20
						107	4	2163	9							
06	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	708	1	10725	3	Y	1299	1305	0			14
						82	4	1429	9							
07	14911 X	14893	-0-	-18	-0-	796	1	11664	3	Y	2117	2105	0			26
						104	4	2329	9							

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
02	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	1047	1	15615	3	Y	2104	2126	0			21
							293	4	2314	9							
03	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	1014	1	13242	3	Y	2076	2076	0	1	8	20
							115	4	2284	9							
04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	862	1	9238	3	Y	1882	1881	0			21
							142	4	2070	9							
05	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	1058	1	10208	3	Y	2128	2127	0			22
							113	4	2341	9							
06	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	841	1	8870	3	Y	2221	2219	0			24
							98	4	2443	9							
*07	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	895	1	10391	3	Y	2766	2757	0			33
							119	4	3043	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

02	19544	X	18648	-0-	-896	-0-	1329	1	15212	3	Y	1812	1806	0			27
							114	4	1993	9							
03	21638	X	19290	-0-	-2348	-0-	1394	1	15678	3	Y	1880	1882	0			25
							150	4	2068	9							
04	20940	X	16458	-0-	-4482	-0-	1275	1	13463	3	Y	1489	1494	0			20
							82	4	1638	9							
05	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	1669	1	19993	3	Y	1543	1535	0			28
							93	4	1697	9							
06	19980	X	16922	-0-	-3058	-0-	1372	1	13617	3	Y	1486	1489	0			25
							298	4	1635	9							
07	20646	X	15137	-0-	-5509	-0-	1197	1	11881	3	Y	1706	1706	0			25
							182	4	1877	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

02	19376	X	18483	-0-	-893	-0-	612	1	14109	3	Y	3270	3285	0			34
							165	4	3597	9							
03	21576	X	16700	-0-	-4876	-0-	594	1	13284	3	Y	2505	2515	0			24
							66	4	2756	9							
04	20880	X	17427	-0-	-3453	-0-	749	1	13437	3	Y	2836	2828	0			32
							121	4	3120	9							
05	21576	X	13984	-0-	-7592	-0-	810	1	10260	3	Y	2571	2577	0			26
							86	4	2828	9							
06	19800	X	16528	-0-	-3272	-0-	876	1	13147	3	Y	2185	2188	0			23
							101	4	2404	9							
07	20460	X	19856	-0-	-604	-0-	1155	1	15925	3	Y	2385	2379	0			29
							152	4	2624	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

02	16240	X	14969	-0-	-1271	-0-	528	1	12157	3	Y	1946	1983	0			20
							143	4	2141	9							
03	17980	X	15695	-0-	-2285	-0-	588	1	13121	3	Y	1746	1749	0			17
							65	4	1921	9							
04	17400	X	14881	-0-	-2519	-0-	568	1	12296	3	Y	1751	1748	0			20
							91	4	1926	9							
05	17639	X	14270	-0-	-3369	-0-	571	1	11769	3	Y	1701	1704	0			17
							59	4	1871	9							
06	17070	X	13013	-0-	-4057	-0-	499	1	10645	3	Y	1647	1646	0			18
							57	4	1812	9							
07	16585	X	13056	-0-	-3529	-0-	493	1	10624	3	Y	1705	1702	0			21
							63	4	1876	9							

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
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	738	1	4561	3	Y	1097	1088	0			22
							208	4	1207	9							
03	6758	X	6474	-0-	-284	-0-	722	1	4459	3	Y	1038	1046	0			14
							151	4	1142	9							
04	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	775	1	4679	3	Y	1017	1014	0			17
							123	4	1119	9							
05	7440	X	6877	-0-	-563	-0-	774	1	4703	3	Y	1136	1129	0			24
							150	4	1250	9							
06	7200	X	6378	-0-	-822	-0-	743	1	4422	3	Y	958	961	0			21
							159	4	1054	9							
07	7440	X	5990	-0-	-1450	-0-	688	1	4157	3	Y	936	941	0			16
							115	4	1030	9							

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
02	6412	X	4260	-0-	-2152	-0-	696	1	2181	3	Y	1079	1075	0			21
							196	4	1187	9							
03	6665	X	4917	-0-	-1748	-0-	706	1	2717	3	Y	1224	1228	0			17
							148	4	1346	9							
04	6450	X	6243	-0-	-207	-0-	817	1	4042	3	Y	1140	1138	0			19
							130	4	1254	9							
05	6665	X	5946	-0-	-719	-0-	803	1	3780	3	Y	1097	1092	0			24
							156	4	1207	9							
06	6450	X	6083	-0-	-367	-0-	798	1	3956	3	Y	1053	1054	0			23
							171	4	1158	9							
07	6448	X	5445	-0-	-1003	-0-	734	1	3526	3	Y	966	972	0			17
							122	4	1063	9							

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
02	5628	X	5199	-0-	-429	-0-	642	1	3278	3	Y	998	991	0			20
							181	4	1098	9							
03	5642	X	5201	-0-	-441	-0-	631	1	3274	3	Y	1058	1063	0			15
							132	4	1164	9							
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	688	1	3605	3	Y	1001	999	0			17
							110	4	1101	9							
05	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	693	1	3700	3	Y	1003	998	0			22
							135	4	1103	9							
06	5580	X	5500	-0-	-80	-0-	650	1	3624	3	Y	988	989	0			21
							139	4	1087	9							
07	5766	X	4739	-0-	-1027	-0-	552	1	2970	3	Y	1023	1026	0			18
							92	4	1125	9							

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
02	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	665	1	15376	3	Y	2867	2860	0			29
							179	4	3154	9							
03	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	595	1	13371	3	Y	2196	2204	0			21
							66	4	2416	9							
04	14580	X	10008	-0-	-4572	-0-	491	1	7978	3	Y	1326	1332	0			15
							80	4	1459	9							
05	15066	X	12970	-0-	-2096	-0-	508	1	10508	3	Y	1728	1725	0			18
							53	4	1901	9							
06	14580	X	10043	-0-	-4537	-0-	491	1	7993	3	Y	1365	1368	0			15
							57	4	1502	9							
07	15066	X	8261	-0-	-6805	-0-	690	1	6126	3	Y	1229	1229	0			15
							93	4	1352	9							

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
02	21756	X	20838	-0-	-918	-0-	740	1	17090	3	Y	2553	2596	0			26
							200	4	2808	9							
03	24087	X	22038	-0-	-2049	-0-	825	1	18507	3	Y	2377	2379	0	1	8	23
							91	4	2615	9							
04	23310	X	20025	-0-	-3285	-0-	762	1	16521	3	Y	2382	2378	0			27
							122	4	2620	9							
05	23684	X	20601	-0-	-3083	-0-	822	1	16971	3	Y	2475	2477	0			25
							85	4	2723	9							
06	22320	X	18986	-0-	-3334	-0-	729	1	15646	3	Y	2298	2298	0			25
							83	4	2528	9							
07	23064	X	19110	-0-	-3954	-0-	723	1	15670	3	Y	2385	2381	0			29
							93	4	2624	9							

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
02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	685	1	6531	3	Y	1074	1076	0			24
							53	4	1181	9							
03	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	770	1	7103	3	Y	980	982	0			22
							56	4	1078	9							
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	734	1	6751	3	Y	998	997	0			23
							66	4	1098	9							
05	9362	X	8419	-0-	-943	-0-	748	1	6766	3	Y	772	777	0			18
							56	4	849	9							
06	9060	X	7880	-0-	-1180	-0-	713	1	6197	3	Y	795	786	0			27
							95	4	875	9							
07	9362	X	7813	-0-	-1549	-0-	737	1	6029	3	Y	880	878	0			29
							79	4	968	9							

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
02	25088	X	15834	-0-	-9254	-0-	930	1	11731	3	Y	2713	2677	0			36
							189	4	2984	9							
03	27776	X	21347	-0-	-6429	-0-	1428	1	15246	3	Y	4049	4008	0	2	8	75
							219	4	4454	9							
04	18480	X	17842	-0-	-638	-0-	1297	1	13287	3	Y	2851	2887	0			39
							122	4	3136	9							
05	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	1351	1	13535	3	Y	2710	2711	0			38
							140	4	2981	9							
06	20670	X	17439	-0-	-3231	-0-	1357	1	13159	3	Y	2529	2527	0			40
							141	4	2782	9							
*07	21359	X	1230	-0-	-20129	-0-	415	1	530	3	Y	200	237	0			3
							65	4	220	9							

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
02	10024	X	7085	-0-	-2939	-0-	682	1	5947	3	Y	366	374	0			8
							53	4	403	9							
03	10571	X	8864	-0-	-1707	-0-	1025	1	7346	3	Y	381	380	0			9
							74	4	419	9							
04	9690	X	8863	-0-	-827	-0-	1026	1	7371	3	Y	340	341	0			8
							92	4	374	9							
05	10013	X	9061	-0-	-952	-0-	1039	1	7287	3	Y	597	591	0			14
							78	4	657	9							
06	8580	X	7756	-0-	-824	-0-	924	1	6184	3	Y	477	475	0			16
							123	4	525	9							
07	9145	X	7815	-0-	-1330	-0-	990	1	5993	3	Y	660	655	0			21
							106	4	726	9							

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
02	13216	X	9060	-0-	-4156	-0-	785	1	7309	3	Y	823	834	0			19
							61	4	905	9							
03	14632	X	9709	-0-	-4923	-0-	868	1	7818	3	Y	873	872	0			20
							63	4	960	9							
04	11580	X	9583	-0-	-1997	-0-	837	1	7756	3	Y	832	832	0			20
							75	4	915	9							
05	11315	X	9879	-0-	-1436	-0-	863	1	8083	3	Y	789	791	0			18
							65	4	868	9							
06	10920	X	8743	-0-	-2177	-0-	809	1	7100	3	Y	661	656	0			23
							107	4	727	9							
07	10044	X	7976	-0-	-2068	-0-	814	1	6351	3	Y	658	660	0			21
							87	4	724	9							

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	4886	-0-	-574	-0-	543	1	3543	3	Y	689	693	0			16
							42	4	758	9							
03	5735	X	5042	-0-	-693	-0-	584	1	3691	3	Y	659	660	0			15
							42	4	725	9							
04	5490	X	4790	-0-	-700	-0-	555	1	3602	3	Y	530	533	0			12
							50	4	583	9							
05	5673	X	4651	-0-	-1022	-0-	410	1	3509	3	Y	637	635	0			14
							31	4	701	9							
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	556	1	5125	3	Y	740	729	0			25
							74	4	814	9							
*07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	570	1	4829	3	Y	679	682	0			22
							61	4	747	9							

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29755	X	29755	-0-	-0-	-0-	1026	1	25541	3	Y	2826	2855	0			64
							79	4	3109	9							
03	21886	X	20047	-0-	-1839	-0-	784	1	16883	3	Y	2112	2129	0			47
							57	4	2323	9							
04	22110	X	14109	-0-	-8001	-0-	699	1	11677	3	Y	1518	1529	0			36
							63	4	1670	9							
05	31558	X	18026	-0-	-13532	-0-	856	1	14895	3	Y	2010	2000	0			46
							64	4	2211	9							
06	30540	X	15360	-0-	-15180	-0-	809	1	12680	3	Y	1604	1595	0			55
							107	4	1764	9							
07	31558	X	14599	-0-	-16959	-0-	914	1	11883	3	Y	1550	1555	0			50
							97	4	1705	9							

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
03	18135	X	227	-0-	-17908	-0-	44	1	134	3	Y	42	41	0			1
							3	4	46	9							
04	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	838	1	12212	3	Y	1875	1832	0			44
							75	4	2063	9							
05	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	803	1	11104	3	Y	1561	1570	0			35
							60	4	1717	9							
06	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	716	1	9027	3	Y	1219	1212	0			42
							95	4	1341	9							
07	15686	X	10987	-0-	-4699	-0-	743	1	8875	3	Y	1173	1177	0			38
							79	4	1290	9							

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
02	6664	X	3476	-0-	-3188	-0-	416	1	2416	3	Y	506	509	0			7
							87	4	557	9							
03	7037	X	6619	-0-	-418	-0-	873	1	4503	3	Y	1006	994	0			19
							136	4	1107	9							
04	6450	X	5582	-0-	-868	-0-	806	1	3726	3	Y	885	892	0			12
							76	4	974	9							
05	5828	X	5760	-0-	-68	-0-	834	1	3847	3	Y	901	900	0			13
							88	4	991	9							
06	6420	X	5642	-0-	-778	-0-	848	1	3747	3	Y	873	872	0			14
							87	4	960	9							
*07	6634	X	5636	-0-	-998	-0-	832	1	3827	3	Y	772	775	0			11
							128	4	849	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31668	X	20954	-0-	-10714	-0-	1185	1	16750	3	Y	2526	2557	0			32
							240	4	2779	9							
03	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	2081	1	31156	3	Y	5240	5171	0	4	8	97
							314	4	5764	9							
04	41550	X	33237	-0-	-8313	-0-	1784	1	26741	3	Y	4132	4173	0			56
							167	4	4545	9							
05	42935	X	8811	-0-	-34124	-0-	1035	1	6560	3	Y	1007	1049	0			14
							108	4	1108	9							
06	41550	X	1196	-0-	-40354	-0-	864	1	109	3	Y	123	135	0			2
							88	4	135	9							
*07	39308	X	19348	-0-	-19960	-0-	1278	1	14778	3	Y	2817	2779	0			40
							193	4	3099	9							

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	7031	-0-	-977	-0-	673	1	5491	3	Y	741	747	0			17
							52	4	815	9							
03	8866	X	7928	-0-	-938	-0-	738	1	6343	3	Y	721	722	0			16
							54	4	793	9							
04	8430	X	7700	-0-	-730	-0-	716	1	6205	3	Y	650	651	0			15
							64	4	715	9							
05	8680	X	7935	-0-	-745	-0-	739	1	6482	3	Y	598	599	0			14
							56	4	658	9							
06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	716	1	6242	3	Y	975	956	0			33
							95	4	1073	9							
07	7967	X	6702	-0-	-1265	-0-	713	1	5389	3	Y	476	494	0			15
							76	4	524	9							

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18704	X	-0-	-0-	-18704	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	17298	X	92	-0-	-17206	-0-	51	1	4	4	Y	34	33	0			1
							37	9									
04	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							

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
02	14168	X	12223	-0-	-1945	-0-	1000	1	10805	3	Y	351	355	0			69
							32	4	386	9							
03	15345	X	12260	-0-	-3085	-0-	1080	1	10634	3	Y	408	345	0			132
							97	4	449	9							
04	14310	X	11586	-0-	-2724	-0-	1070	1	10055	3	Y	372	418	0			86
							52	4	409	9							
05	14167	X	11782	-0-	-2385	-0-	1064	1	10267	3	Y	382	312	0			156
							31	4	420	9							
06	13110	X	10987	-0-	-2123	-0-	971	1	9565	3	Y	387	453	0			90
							25	4	426	9							
07	13547	X	10585	-0-	-2962	-0-	997	1	9185	3	Y	339	334	0			95
							30	4	373	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	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

02	11900	X	7702	-0-	-4198	-0-	737	1	5813	3	Y	925	934	0			36
							134	4	1018	9							
03	11439	X	10060	-0-	-1379	-0-	901	1	7878	3	Y	1144	1132	0			48
							23	4	1258	9							
04	10860	X	8874	-0-	-1986	-0-	896	1	6887	3	Y	964	963	0			49
							31	4	1060	9							
05	10137	X	8785	-0-	-1352	-0-	1010	1	6721	3	Y	933	933	0			49
							28	4	1026	9							
06	9750	X	8341	-0-	-1409	-0-	924	1	6438	3	Y	862	869	0			42
							31	4	948	9							
07	10075	X	7508	-0-	-2567	-0-	956	1	5712	3	Y	723	726	0			39
							45	4	795	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

02	8064	X	6348	-0-	-1716	-0-	685	1	4820	3	Y	713	713	0			10
							59	4	784	9							
03	8091	X	3067	-0-	-5024	-0-	589	1	1904	3	Y	463	467	0			6
							65	4	509	9							
04	7920	X	7659	-0-	-261	-0-	889	1	5906	3	Y	734	730	0			10
							57	4	807	9							
05	8184	X	2642	-0-	-5542	-0-	531	1	1819	3	Y	238	244	0			4
							30	4	262	9							
06	7920	X	402	-0-	-7518	-0-	269	1	60	4	Y	66	69	0			1
							73	9									
*07	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	974	1	7540	3	Y	957	944	0			14
							149	4	1053	9							

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
02	14196 X	10859	-0-	-3337	-0-	975	1	9470	3	Y	348	351	0			69
						31	4	383	9							
03	15128 X	12075	-0-	-3053	-0-	1079	1	10638	3	Y	237	229	0			77
						97	4	261	9							
04	13350 X	12047	-0-	-1303	-0-	1097	1	10605	3	Y	265	281	0			61
						53	4	292	9							
05	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	1112	1	11360	3	Y	324	253	0			132
						32	4	356	9							
06	11970 X	11513	-0-	-457	-0-	996	1	10162	3	Y	300	362	0			70
						25	4	330	9							
07	12462 X	11016	-0-	-1446	-0-	1020	1	9703	3	Y	239	242	0			67
						30	4	263	9							

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

02	11452 X	9054	-0-	-2398	-0-	814	1	6966	3	Y	1154	1156	0			20
						5	4	1269	9							
03	11315 X	8595	-0-	-2720	-0-	7254	3	1341	9	Y	1219	1229	0			10
04	10920 X	8188	-0-	-2732	-0-	6872	3	1316	9	Y	1196	1194	0			12
05	10633 X	8677	-0-	-1956	-0-	7294	3	1383	9	Y	1257	1253	0			16
06	10170 X	3712	-0-	-6458	-0-	327	1	2837	3	Y	495	505	0			6
						3	4	545	9							
07	10013 X	9673	-0-	-340	-0-	741	1	7376	3	Y	1411	1394	0			23
						4	4	1552	9							

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

02	13272 X	10520	-0-	-2752	-0-	896	1	7521	3	Y	1906	1909	0			33
						6	4	2097	9							
03	13082 X	10131	-0-	-2951	-0-	8049	3	2082	9	Y	1893	1911	0			15
04	12660 X	9533	-0-	-3127	-0-	7609	3	1924	9	Y	1749	1746	0			18
05	11718 X	10250	-0-	-1468	-0-	8179	3	2071	9	Y	1883	1878	0			23
06	11280 X	4246	-0-	-7034	-0-	362	1	3097	3	Y	712	726	0			9
						4	4	783	9							
07	11656 X	11369	-0-	-287	-0-	807	1	9181	3	Y	1251	1239	0			21
						5	4	1376	9							

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

02	8428 X	6988	-0-	-1440	-0-	784	1	4985	3	Y	1104	1107	0			19
						5	4	1214	9							
03	8277 X	6355	-0-	-1922	-0-	5091	3	1264	9	Y	1149	1159	0			9
04	7710 X	6099	-0-	-1611	-0-	4865	3	1234	9	Y	1122	1120	0			11
05	7967 X	6854	-0-	-1113	-0-	5460	3	1394	9	Y	1267	1262	0			16
06	7710 X	2950	-0-	-4760	-0-	323	1	2133	3	Y	446	456	0			6
						3	4	491	9							
07	7750 X	7428	-0-	-322	-0-	610	1	5605	3	Y	1099	1087	0			18
						4	4	1209	9							

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
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	415	1	2196	3	Y	62	62	0			-0-
							36	4	68	9							
03	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	892	1	9513	3	Y	100	96	0	3	8	1
							96	4	110	9							
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	575	1	3560	3	Y	63	63	0			1
							37	4	69	9							
05	3007	X	2046	-0-	-961	-0-	521	1	1367	3	Y	117	116	0			2
							29	4	129	9							
06	9030	X	1418	-0-	-7612	-0-	415	1	609	3	Y	274	271	0			5
							93	4	301	9							
07	9331	X	891	-0-	-8440	-0-	210	1	483	3	Y	150	153	0			2
							33	4	165	9							

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

02	12600	X	6389	-0-	-6211	-0-	1137	1	4699	3	Y	461	460	0			38
							46	4	507	9							
03	12183	X	10408	-0-	-1775	-0-	1347	1	8330	3	Y	634	633	0			39
							34	4	697	9							
04	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	1558	1	14408	3	Y	1293	1247	0			85
							88	4	1422	9							
05	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	1233	1	10259	3	Y	823	838	0			70
							72	4	905	9							
06	10080	X	215	-0-	-9865	-0-	202	1	12	4	Y	1	71	0			-0-
							1	9									
07	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

02	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	1661	1	12414	3	Y	1237	1220	0			102
							68	4	1361	9							
03	16337	X	15097	-0-	-1240	-0-	1575	1	12183	3	Y	1181	1210	0			73
							40	4	1299	9							
04	15810	X	11435	-0-	-4375	-0-	1274	1	9052	3	Y	943	954	0			62
							72	4	1037	9							
05	17174	X	8065	-0-	-9109	-0-	1013	1	6211	3	Y	711	713	0			60
							59	4	782	9							
06	16620	X	14635	-0-	-1985	-0-	1234	1	12064	3	Y	1152	1181	0			31
							70	4	1267	9							
07	17174	X	15978	-0-	-1196	-0-	1526	1	12929	3	Y	1369	1389	0			11
							17	4	1506	9							

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

02	17640	X	14866	-0-	-2774	-0-	1547	1	12170	3	Y	987	973	0			81
							63	4	1086	9							
03	18445	X	15917	-0-	-2528	-0-	1551	1	13120	3	Y	1097	1110	0			68
							39	4	1207	9							
04	16530	X	14868	-0-	-1662	-0-	1390	1	12301	3	Y	998	1000	0			66
							79	4	1098	9							
05	17019	X	10812	-0-	-6207	-0-	1105	1	8776	3	Y	787	786	0			67
							65	4	866	9							
06	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	1709	1	17142	3	Y	878	922	0			23
							97	4	966	9							
07	16461	X	15632	-0-	-829	-0-	1455	1	13123	3	Y	944	959	0			8
							16	4	1038	9							

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
02	10416 X	9771	-0-	-645	-0-	1319	1	7329	3	Y	972	962	0			80
						54	4	1069	9							
03	11532 X	10124	-0-	-1408	-0-	1272	1	7664	3	Y	1051	1066	0			65
						32	4	1156	9							
04	11160 X	9253	-0-	-1907	-0-	1129	1	7005	3	Y	959	961	0			63
						64	4	1055	9							
05	11501 X	7256	-0-	-4245	-0-	942	1	5404	3	Y	777	774	0			66
						55	4	855	9							
06	10830 X	5599	-0-	-5231	-0-	1000	1	4132	3	Y	373	429	0			10
						57	4	410	9							
07	10819 X	6851	-0-	-3968	-0-	1048	1	4977	3	Y	740	744	0			6
						12	4	814	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

02	27776 X	24086	-0-	-3690	-0-	1120	1	19970	3	Y	2637	2632	0			39
						95	4	2901	9							
03	30752 X	25152	-0-	-5600	-0-	1164	1	20501	3	Y	3057	3054	0	1	8	41
						124	4	3363	9							
04	29760 X	22217	-0-	-7543	-0-	1042	1	18302	3	Y	2551	2558	0			34
						67	4	2806	9							
05	29574 X	21218	-0-	-8356	-0-	973	1	17495	3	Y	2451	2441	0			44
						54	4	2696	9							
06	27330 X	20123	-0-	-7207	-0-	959	1	16409	3	Y	2320	2325	0			39
						203	4	2552	9							
07	26660 X	19073	-0-	-7587	-0-	818	1	15694	3	Y	2218	2225	0			32
						121	4	2440	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

02	19712 X	12801	-0-	-6911	-0-	648	1	10439	3	Y	1508	1508	0			17
						55	4	1659	9							
03	20119 X	10439	-0-	-9680	-0-	590	1	8121	3	Y	1514	1505	0	6	8	20
						63	4	1665	9							
04	19470 X	19192	-0-	-278	-0-	920	1	15930	3	Y	2075	2067	0			28
						59	4	2283	9							
05	19958 X	19958	-0-	-0-	-0-	946	1	16707	3	Y	2047	2038	0			37
						53	4	2252	9							
06	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	915	1	15311	3	Y	1714	1722	0			29
						194	4	1885	9							
07	19840 X	19321	-0-	-519	-0-	883	1	16368	3	Y	1763	1767	0			25
						131	4	1939	9							

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

02	14504 X	6968	-0-	-7536	-0-	700	1	4651	3	Y	1465	1468	0			26
						5	4	1612	9							
03	16058 X	6542	-0-	-9516	-0-	4930	3	1612	9	Y	1465	1479	0			12
04	8220 X	6177	-0-	-2043	-0-	4576	3	1601	9	Y	1455	1452	0			15
05	8308 X	6132	-0-	-2176	-0-	4940	3	1192	9	Y	1084	1085	0			14
06	8040 X	6317	-0-	-1723	-0-	712	1	4556	3	Y	947	949	0			12
						7	4	1042	9							
07	7719 X	5897	-0-	-1822	-0-	712	1	4114	3	Y	970	966	0			16
						4	4	1067	9							

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
02	9016 X	6744	-0-	-2272	-0-	718	1	4643	3	Y	1253	1255	0			22
						5	4	1378	9							
03	8990 X	6376	-0-	-2614	-0-	4994	3	1382	9	Y	1256	1268	0			10
04	8700 X	5859	-0-	-2841	-0-	4646	3	1213	9	Y	1103	1102	0			11
05	8463 X	6077	-0-	-2386	-0-	4865	3	1212	9	Y	1102	1099	0			14
06	7680 X	6331	-0-	-1349	-0-	709	1	4484	3	Y	1028	1029	0			13
						7	4	1131	9							
07	7471 X	6487	-0-	-984	-0-	724	1	4548	3	Y	1101	1096	0			18
						4	4	1211	9							

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

02	25760 X	17004	-0-	-8756	-0-	1150	1	15037	3	Y	710	695	0			140
						36	4	781	9							
03	27311 X	19806	-0-	-7505	-0-	1369	1	17633	3	Y	619	559	0			200
						123	4	681	9							
04	23940 X	18887	-0-	-5053	-0-	1339	1	16761	3	Y	656	704	0			152
						65	4	722	9							
05	22196 X	18748	-0-	-3448	-0-	1313	1	16854	3	Y	494	444	0			202
						38	4	543	9							
06	19170 X	16397	-0-	-2773	-0-	1157	1	14900	3	Y	283	419	0			66
						29	4	311	9							
07	19809 X	15954	-0-	-3855	-0-	1138	1	14279	3	Y	457	395	0			128
						34	4	503	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

02	20997 X	20997	-0-	-0-	-0-	881	1	18033	3	Y	1816	1811	0			22
						85	4	1998	9							
03	22971 X	17564	-0-	-5407	-0-	780	1	14906	3	Y	1618	1612	0	6	8	22
						98	4	1780	9							
04	22230 X	21620	-0-	-610	-0-	852	1	18748	3	Y	1774	1772	0			24
						69	4	1951	9							
05	22971 X	21402	-0-	-1569	-0-	794	1	18719	3	Y	1665	1659	0			30
						57	4	1832	9							
06	22230 X	18333	-0-	-3897	-0-	981	1	15054	3	Y	1898	1896	0			32
						210	4	2088	9							
*07	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	1217	1	22916	3	Y	1855	1860	0			27
						180	4	2041	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

02	19684 X	15376	-0-	-4308	-0-	736	1	13041	3	Y	1397	1397	0			18
						62	4	1537	9							
03	21793 X	10147	-0-	-11646	-0-	679	1	8075	3	Y	1200	1199	0	3	8	16
						73	4	1320	9							
04	19860 X	16126	-0-	-3734	-0-	775	1	13456	3	Y	1677	1671	0			22
						50	4	1845	9							
05	19499 X	14770	-0-	-4729	-0-	743	1	12358	3	Y	1480	1476	0			26
						41	4	1628	9							
06	17340 X	14363	-0-	-2977	-0-	730	1	11884	3	Y	1449	1451	0			24
						155	4	1594	9							
07	17019 X	16414	-0-	-605	-0-	1279	1	13184	3	Y	1597	1598	0			23
						194	4	1757	9							

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
02	25984	X	20683	-0-	-5301	-0-	963	1	17190	3	Y	2225	2223	0			32
							82	4	2448	9							
03	27931	X	21722	-0-	-6209	-0-	1016	1	18081	3	Y	2288	2287	0	2	8	31
							108	4	2517	9							
04	23820	X	17546	-0-	-6274	-0-	816	1	14435	3	Y	2038	2042	0			27
							53	4	2242	9							
05	24583	X	14498	-0-	-10085	-0-	763	1	11930	3	Y	1602	1600	0			29
							43	4	1762	9							
06	23250	X	18839	-0-	-4411	-0-	899	1	15372	3	Y	2162	2155	0			36
							190	4	2378	9							
07	22909	X	16455	-0-	-6454	-0-	709	1	13550	3	Y	1901	1910	0			27
							105	4	2091	9							

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
02	16828	X	11585	-0-	-5243	-0-	1007	1	9535	3	Y	869	867	0			13
							87	4	956	9							
03	18073	X	11637	-0-	-6436	-0-	1070	1	9392	3	Y	963	963	0			13
							116	4	1059	9							
04	17490	X	7925	-0-	-9565	-0-	792	1	6459	3	Y	566	571	0			8
							51	4	623	9							
05	18073	X	10209	-0-	-7864	-0-	925	1	8458	3	Y	704	699	0			13
							52	4	774	9							
06	12780	X	7757	-0-	-5023	-0-	844	1	6079	3	Y	590	593	0			10
							185	4	649	9							
07	12834	X	9343	-0-	-3491	-0-	973	1	7614	3	Y	552	554	0			8
							149	4	607	9							

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
02	7672	X	5174	-0-	-2498	-0-	998	1	3894	3	Y	219	223	0			18
							41	4	241	9							
03	8463	X	5561	-0-	-2902	-0-	1051	1	4186	3	Y	270	271	0			17
							27	4	297	9							
04	7560	X	5169	-0-	-2391	-0-	1009	1	3840	3	Y	239	240	0			16
							57	4	263	9							
05	6944	X	4728	-0-	-2216	-0-	1077	1	3332	3	Y	233	229	0			20
							63	4	256	9							
06	6390	X	4837	-0-	-1553	-0-	967	1	2827	3	Y	898	894	0			24
							55	4	988	9							
07	5735	X	2966	-0-	-2769	-0-	880	1	1902	3	Y	158	181	0			1
							10	4	174	9							

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
02	30856	X	23278	-0-	-7578	-0-	2188	1	20076	3	Y	841	834	0			69
							89	4	925	9							
03	33852	X	24023	-0-	-9829	-0-	2139	1	20841	3	Y	899	912	0			56
							54	4	989	9							
04	29610	X	21665	-0-	-7945	-0-	1864	1	18722	3	Y	885	883	0			58
							105	4	974	9							
05	29202	X	21270	-0-	-7932	-0-	1951	1	18234	3	Y	883	866	0			75
							114	4	971	9							
06	26880	X	20141	-0-	-6739	-0-	1859	1	17376	3	Y	727	783	0			19
							106	4	800	9							
07	25761	X	19714	-0-	-6047	-0-	1743	1	17086	3	Y	786	799	0			6
							20	4	865	9							

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
02	30492 X	24666	-0-	-5826	-0-	2110	1	21274	3	Y	1087	1076	0			89
						86	4	1196	9							
03	33759 X	25631	-0-	-8128	-0-	2029	1	22343	3	Y	1098	1119	0			68
						51	4	1208	9							
04	30360 X	23424	-0-	-6936	-0-	1781	1	20373	3	Y	1063	1061	0			70
						101	4	1169	9							
05	29915 X	23076	-0-	-6839	-0-	1863	1	19920	3	Y	1076	1055	0			91
						109	4	1184	9							
06	28020 X	21220	-0-	-6800	-0-	1772	1	18339	3	Y	916	983	0			24
						101	4	1008	9							
07	27311 X	21481	-0-	-5830	-0-	1695	1	18749	3	Y	925	942	0			7
						19	4	1018	9							

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

02	12320 X	5989	-0-	-6331	-0-	553	1	4622	3	Y	701	710	0			16
						43	4	771	9							
03	11470 X	6563	-0-	-4907	-0-	579	1	5135	3	Y	734	734	0			16
						42	4	807	9							
04	10020 X	6032	-0-	-3988	-0-	543	1	4754	3	Y	624	625	0			15
						49	4	686	9							
05	8122 X	5796	-0-	-2326	-0-	545	1	4606	3	Y	549	552	0			12
						41	4	604	9							
06	7860 X	5145	-0-	-2715	-0-	513	1	4038	3	Y	478	474	0			16
						68	4	526	9							
07	6634 X	5143	-0-	-1491	-0-	538	1	4073	3	Y	432	434	0			14
						57	4	475	9							

FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

02	9884 X	7572	-0-	-2312	-0-	783	1	5655	3	Y	975	991	0			22
						61	4	1073	9							
03	10447 X	9355	-0-	-1092	-0-	883	1	7023	3	Y	1259	1253	0			28
						64	4	1385	9							
04	9000 X	8397	-0-	-603	-0-	816	1	6510	3	Y	907	914	0			21
						73	4	998	9							
05	9176 X	8188	-0-	-988	-0-	784	1	6457	3	Y	807	810	0			18
						59	4	888	9							
06	9060 X	7284	-0-	-1776	-0-	756	1	5699	3	Y	663	658	0			23
						100	4	729	9							
07	9362 X	6975	-0-	-2387	-0-	779	1	5478	3	Y	577	581	0			19
						83	4	635	9							

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

02	8260 X	6697	-0-	-1563	-0-	754	1	5056	3	Y	754	763	0			17
						58	4	829	9							
03	9145 X	6984	-0-	-2161	-0-	802	1	5194	3	Y	845	843	0			19
						58	4	930	9							
04	8670 X	6796	-0-	-1874	-0-	766	1	5044	3	Y	834	833	0			20
						69	4	917	9							
05	8432 X	6962	-0-	-1470	-0-	784	1	5237	3	Y	802	804	0			18
						59	4	882	9							
06	7920 X	6301	-0-	-1619	-0-	744	1	4631	3	Y	752	744	0			26
						99	4	827	9							
07	7409 X	6138	-0-	-1271	-0-	770	1	4472	3	Y	740	742	0			24
						82	4	814	9							

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
02	14868 X	12086	-0-	-2782	-0-	419	1	10444	3	Y	1083	1097	0			24
						32	4	1191	9							
03	15965 X	13508	-0-	-2457	-0-	733	1	11294	3	Y	1298	1293	0			29
						53	4	1428	9							
04	14580 X	11918	-0-	-2662	-0-	740	1	9916	3	Y	1087	1090	0			26
						66	4	1196	9							
05	15066 X	11226	-0-	-3840	-0-	838	1	9200	3	Y	1023	1026	0			23
						63	4	1125	9							
06	13080 X	9854	-0-	-3226	-0-	788	1	7970	3	Y	901	893	0			31
						105	4	991	9							
07	13516 X	9519	-0-	-3997	-0-	810	1	7652	3	Y	883	885	0			29
						86	4	971	9							

MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

02	15988 X	9785	-0-	-6203	-0-	707	1	7783	3	Y	1127	1140	0			25
						55	4	1240	9							
03	17360 X	10228	-0-	-7132	-0-	751	1	8059	3	Y	1239	1236	0			28
						55	4	1363	9							
04	11850 X	9376	-0-	-2474	-0-	703	1	7413	3	Y	1088	1090	0			26
						63	4	1197	9							
05	10819 X	9235	-0-	-1584	-0-	706	1	7213	3	Y	1148	1148	0			26
						53	4	1263	9							
06	10470 X	8651	-0-	-1819	-0-	672	1	6612	3	Y	1162	1148	0			40
						89	4	1278	9							
07	10819 X	8812	-0-	-2007	-0-	703	1	6601	3	Y	1303	1301	0			42
						75	4	1433	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

02	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	737	1	10542	3	Y	1230	1235	0			22
						5	4	1353	9							
03	13175 X	10221	-0-	-2954	-0-	9158	3	1063	9	Y	966	980	0			8
04	12750 X	7718	-0-	-5032	-0-	6692	3	1026	9	Y	933	932	0			9
05	13981 X	8526	-0-	-5455	-0-	7408	3	1118	9	Y	1016	1012	0			13
06	13530 X	8780	-0-	-4750	-0-	921	1	6805	3	Y	950	951	0			12
						9	4	1045	9							
07	13981 X	8161	-0-	-5820	-0-	911	1	6144	3	Y	1001	996	0			17
						5	4	1101	9							

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

02	18088 X	15795	-0-	-2293	-0-	567	1	14126	3	Y	962	977	0			22
						44	4	1058	9							
03	19592 X	14549	-0-	-5043	-0-	516	1	12760	3	Y	1124	1121	0			25
						37	4	1236	9							
04	18960 X	13445	-0-	-5515	-0-	472	1	11971	3	Y	873	877	0			21
						42	4	960	9							
05	19592 X	12013	-0-	-7579	-0-	524	1	10580	3	Y	791	794	0			18
						39	4	870	9							
06	17640 X	11173	-0-	-6467	-0-	795	1	9494	3	Y	707	701	0			24
						106	4	778	9							
07	17484 X	11472	-0-	-6012	-0-	844	1	9797	3	Y	674	676	0			22
						90	4	741	9							

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
02	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	833	1	15582	3	Y	2238	2235	0			39
						6	4	2462	9							
03	17856 X	17406	-0-	-450	-0-	15226	3	2180	9	Y	1982	2005	0			16
04	17280 X	13505	-0-	-3775	-0-	11365	3	2140	9	Y	1945	1941	0			20
05	17856 X	13264	-0-	-4592	-0-	11288	3	1976	9	Y	1796	1794	0			22
06	17280 X	13034	-0-	-4246	-0-	680	1	10579	3	Y	1607	1608	0			21
						7	4	1768	9							
07	17856 X	11493	-0-	-6363	-0-	629	1	9121	3	Y	1581	1576	0			26
						4	4	1739	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

02	16296 X	-0-	-0-	-16296	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					-0-
04	14340 X	-0-	-0-	-14340	-0-					Y	-0-					-0-
05	14818 X	2713	-0-	-12105	-0-	284	1	1776	3	Y	570	562	0			8
						26	4	627	9							
06	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	789	1	9312	3	Y	2234	2210	0			32
						118	4	2457	9							
*07	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	871	1	7475	3	Y	1416	1425	0			23
						163	4	1558	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

02	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	1022	1	10689	3	Y	1953	1945	0			24
						88	4	2148	9							
03	14291 X	6606	-0-	-7685	-0-	756	1	4440	3	Y	1206	1209	0	5	8	16
						83	4	1327	9							
04	13410 X	9184	-0-	-4226	-0-	801	1	6657	3	Y	1523	1519	0			20
						51	4	1675	9							
05	15438 X	12606	-0-	-2832	-0-	920	1	9779	3	Y	1687	1677	0			30
						51	4	1856	9							
06	14940 X	11301	-0-	-3639	-0-	887	1	8547	3	Y	1522	1526	0			26
						193	4	1674	9							
07	15438 X	5859	-0-	-9579	-0-	771	1	3904	3	Y	968	980	0			14
						119	4	1065	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

02	14700 X	9525	-0-	-5175	-0-	928	1	7438	3	Y	988	982	0			22
						72	4	1087	9							
03	13826 X	12065	-0-	-1761	-0-	1075	1	9663	3	Y	1135	1132	0			25
						78	4	1249	9							
04	12300 X	11129	-0-	-1171	-0-	1006	1	9017	3	Y	924	927	0			22
						90	4	1016	9							
05	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	1030	1	9114	3	Y	891	893	0			20
						77	4	980	9							
06	11670 X	9811	-0-	-1859	-0-	960	1	7832	3	Y	810	802	0			28
						128	4	891	9							
07	12059 X	9259	-0-	-2800	-0-	983	1	7331	3	Y	764	767	0			25
						105	4	840	9							

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
02	18172	X	9919	-0-	-8253	-0-	358	1	8983	3	Y	500	655	1			396
							28	4	550	9							
03	20119	X	7833	-0-	-12286	-0-	267	1	6643	3	Y	822	690	1			528
							19	4	904	9							
04	19350	X	6042	-0-	-13308	-0-	206	1	5249	3	Y	517	711	1			334
							18	4	569	9							
05	10974	X	8054	-0-	-2920	-0-	267	1	6809	3	Y	871	708	1			497
							20	4	958	9							
06	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	579	1	14256	3	Y	525	724	1			298
							77	4	578	9							
07	10974	X	6710	-0-	-4264	-0-	254	1	5994	3	Y	395	366	1			327
							27	4	435	9							

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
02	9380	X	6534	-0-	-2846	-0-	594	1	4585	3	Y	1131	1143	0			10
							111	4	1244	9							
03	10323	X	7039	-0-	-3284	-0-	679	1	4889	3	Y	1250	1247	0			13
							96	4	1375	9							
04	7740	X	6758	-0-	-982	-0-	714	1	4632	3	Y	1230	1229	0			14
							59	4	1353	9							
05	7750	X	6882	-0-	-868	-0-	667	1	4926	3	Y	1116	1113	0			17
							61	4	1228	9							
06	7500	X	5842	-0-	-1658	-0-	598	1	3942	3	Y	1102	1103	0			16
							90	4	1212	9							
07	7223	X	7016	-0-	-207	-0-	621	1	5001	3	Y	1161	1158	0			19
							117	4	1277	9							

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
02	17808	X	7135	-0-	-10673	-0-	745	1	5805	3	Y	479	503	0			11
							58	4	527	9							
03	19716	X	7202	-0-	-12514	-0-	786	1	5598	3	Y	692	688	0			15
							57	4	761	9							
04	19080	X	6345	-0-	-12735	-0-	727	1	4914	3	Y	581	582	0			14
							65	4	639	9							
05	10106	X	6577	-0-	-3529	-0-	735	1	4810	3	Y	888	882	0			20
							55	4	977	9							
06	8820	X	6955	-0-	-1865	-0-	692	1	4256	3	Y	1741	1702	0			59
							92	4	1915	9							
07	7905	X	4976	-0-	-2929	-0-	709	1	3877	3	Y	285	335	0			9
							76	4	314	9							

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
02	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	751	1	16071	3	Y	2526	2536	0			44
							5	4	2779	9							
03	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	17993	3	2995	9	Y	2723	2745	0			22
04	21420	X	20651	-0-	-769	-0-	16688	3	3963	9	Y	3603	3589	0			36
05	22134	X	18236	-0-	-3898	-0-	15193	3	3043	9	Y	2766	2768	0			34
06	21420	X	14625	-0-	-6795	-0-	741	1	11703	3	Y	1976	1985	0			25
							7	4	2174	9							
07	21700	X	17253	-0-	-4447	-0-	998	1	13641	3	Y	2371	2357	0			39
							6	4	2608	9							

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
02	15092 X	6881	-0-	-8211	-0-	245	1	5090	3	Y	1388	1427	0			31
						19	4	1527	9							
03	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	444	1	11002	3	Y	2854	2821	0			64
						32	4	3139	9							
04	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	382	1	9732	3	Y	2355	2364	0			55
						34	4	2591	9							
05	12431 X	11312	-0-	-1119	-0-	322	1	8217	3	Y	2499	2497	0			57
						24	4	2749	9							
06	14160 X	11629	-0-	-2531	-0-	462	1	8116	3	Y	2718	2682	0			93
						61	4	2990	9							
07	14632 X	11105	-0-	-3527	-0-	531	1	7535	3	Y	2712	2717	0			88
						56	4	2983	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

02	17136 X	12937	-0-	-4199	-0-	1551	1	10674	3	Y	590	584	0			48
						63	4	649	9							
03	18786 X	13771	-0-	-5015	-0-	1557	1	11517	3	Y	598	609	0			37
						39	4	658	9							
04	17370 X	12693	-0-	-4677	-0-	1382	1	10640	3	Y	539	541	0			35
						78	4	593	9							
05	16771 X	12007	-0-	-4764	-0-	1432	1	9904	3	Y	534	524	0			45
						84	4	587	9							
06	15000 X	10206	-0-	-4794	-0-	1323	1	8318	3	Y	445	478	0			12
						75	4	490	9							
07	14322 X	10184	-0-	-4138	-0-	1236	1	8377	3	Y	506	514	0			4
						14	4	557	9							

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

02	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	973	1	12071	3	Y	1120	1117	0			20
						7	4	1232	9							
03	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	12694	3	1388	9	Y	1262	1272	0			10
04	15090 X	14116	-0-	-974	-0-	12752	3	1364	9	Y	1240	1237	0			13
05	15810 X	15195	-0-	-615	-0-	13710	3	1485	9	Y	1350	1346	0			17
06	15300 X	3381	-0-	-11919	-0-	377	1	2482	3	Y	471	482	0			6
						4	4	518	9							
07	15810 X	7962	-0-	-7848	-0-	789	1	5916	3	Y	1138	1125	0			19
						5	4	1252	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

02	17500 X	14640	-0-	-2860	-0-	914	1	12393	3	Y	1147	1174	0			26
						71	4	1262	9							
03	20925 X	12310	-0-	-8615	-0-	877	1	10190	3	Y	1072	1074	0			24
						64	4	1179	9							
04	21750 X	10775	-0-	-10975	-0-	796	1	8925	3	Y	894	897	0			21
						71	4	983	9							
05	22475 X	10113	-0-	-12362	-0-	782	1	8330	3	Y	856	858	0			19
						59	4	942	9							
06	21750 X	8997	-0-	-12753	-0-	731	1	7341	3	Y	753	746	0			26
						97	4	828	9							
07	16213 X	9080	-0-	-7133	-0-	769	1	7362	3	Y	788	788	0			26
						82	4	867	9							

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
02	30268	X	24541	-0-	-5727	-0-	1247	1	20868	3	Y	2109	2107	0			24
							106	4	2320	9							
03	33511	X	20867	-0-	-12644	-0-	1273	1	17474	3	Y	1803	1795	0	8	8	24
							137	4	1983	9							
04	32430	X	21468	-0-	-10962	-0-	1307	1	18251	3	Y	1660	1662	0			22
							84	4	1826	9							
05	40824	X	40824	-0-	-0-	-0-	1956	1	35841	3	Y	2653	2628	0			47
							109	4	2918	9							
06	26280	X	15742	-0-	-10538	-0-	1051	1	13203	3	Y	1147	1175	0			19
							226	4	1262	9							
*07	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	2111	1	31921	3	Y	2465	2449	0			35
							316	4	2712	9							

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
02	26264	X	20225	-0-	-6039	-0-	1316	1	18393	3	Y	431	431	0			85
							42	4	474	9							
03	28241	X	12819	-0-	-15422	-0-	1051	1	11157	3	Y	469	402	0			152
							95	4	516	9							
04	26310	X	12067	-0-	-14243	-0-	1086	1	10409	3	Y	473	515	0			110
							52	4	520	9							
05	25451	X	11647	-0-	-13804	-0-	1051	1	10078	3	Y	443	372	0			181
							31	4	487	9							
06	22770	X	10572	-0-	-12198	-0-	946	1	9101	3	Y	455	530	0			106
							24	4	501	9							
07	22382	X	10487	-0-	-11895	-0-	943	1	9047	3	Y	426	413	0			119
							28	4	469	9							

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
02	19992	X	9893	-0-	-10099	-0-	667	1	7488	3	Y	1533	1546	0			35
							52	4	1686	9							
03	21018	X	12861	-0-	-8157	-0-	1065	1	10035	3	Y	1531	1532	0			34
							77	4	1684	9							
04	14790	X	13722	-0-	-1068	-0-	1305	1	10696	3	Y	1458	1458	0			34
							117	4	1604	9							
05	15283	X	13029	-0-	-2254	-0-	1279	1	10027	3	Y	1479	1479	0			34
							96	4	1627	9							
06	13230	X	11391	-0-	-1839	-0-	1110	1	8468	3	Y	1514	1496	0			52
							148	4	1665	9							
07	14167	X	10343	-0-	-3824	-0-	953	1	7437	3	Y	1683	1680	0			55
							102	4	1851	9							

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
02	7700	X	5978	-0-	-1722	-0-	733	1	3945	3	Y	1124	1117	0			17
							64	4	1236	9							
03	6975	X	5020	-0-	-1955	-0-	720	1	3088	3	Y	1030	1033	0			14
							79	4	1133	9							
04	6750	X	6336	-0-	-414	-0-	837	1	4412	3	Y	939	940	0			13
							54	4	1033	9							
05	6634	X	5628	-0-	-1006	-0-	791	1	3596	3	Y	1088	1082	0			19
							44	4	1197	9							
06	6420	X	5917	-0-	-503	-0-	826	1	3766	3	Y	1038	1040	0			17
							183	4	1142	9							
07	6634	X	5674	-0-	-960	-0-	806	1	3592	3	Y	1047	1049	0			15
							124	4	1152	9							

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
02	16324	X	9996	-0-	-6328	-0-	623	1	7870	3	Y	1318	1319	0			20
							53	4	1450	9							
03	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	1120	1	13200	3	Y	3020	2999	0			41
							121	4	3322	9							
04	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	1319	1	15857	3	Y	2901	2903	0			39
							85	4	3191	9							
05	22391	X	22391	-0-	-0-	-0-	1366	1	18015	3	Y	2667	2658	0			48
							76	4	2934	9							
06	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	1246	1	15100	3	Y	2430	2437	0			41
							268	4	2673	9							
*07	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	1394	1	14675	3	Y	2550	2554	0			37
							211	4	2805	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12684	X	11563	-0-	-1121	-0-	693	1	8246	3	Y	2336	2342	0			53
							54	4	2570	9							
03	12834	X	10753	-0-	-2081	-0-	704	1	7622	3	Y	2160	2165	0			48
							51	4	2376	9							
04	12420	X	7108	-0-	-5312	-0-	557	1	4777	3	Y	1567	1578	0			37
							50	4	1724	9							
05	12803	X	10261	-0-	-2542	-0-	764	1	7102	3	Y	2125	2114	0			48
							57	4	2338	9							
06	12390	X	8832	-0-	-3558	-0-	707	1	5988	3	Y	1857	1842	0			63
							94	4	2043	9							
07	12803	X	8768	-0-	-4035	-0-	729	1	5716	3	Y	2041	2038	0			66
							78	4	2245	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18956	X	15479	-0-	-3477	-0-	687	1	12940	3	Y	1507	1500	0			30
							194	4	1658	9							
03	20987	X	18127	-0-	-2860	-0-	1037	1	15140	3	Y	1575	1583	0			22
							217	4	1733	9							
04	20310	X	15275	-0-	-5035	-0-	1023	1	12642	3	Y	1315	1315	0			22
							163	4	1447	9							
05	20987	X	13406	-0-	-7581	-0-	937	1	11014	3	Y	1157	1154	0			25
							182	4	1273	9							
06	20310	X	12152	-0-	-8158	-0-	918	1	9950	3	Y	989	993	0			21
							196	4	1088	9							
07	18135	X	11431	-0-	-6704	-0-	868	1	9402	3	Y	924	929	0			16
							145	4	1016	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16856	X	1484	-0-	-15372	-0-	404	1	114	4	Y	878	878	0			17
							966	9									
03	14012	X	1367	-0-	-12645	-0-	146	1	571	3	Y	563	572	0			8
							31	4	619	9							
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	12028	X	3555	-0-	-8473	-0-	324	1	2380	3	Y	716	701	0			15
							63	4	788	9							
06	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	1003	1	10001	3	Y	1374	1360	0			29
							214	4	1511	9							
*07	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	1026	1	10446	3	Y	1265	1272	0			22
							171	4	1392	9							

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
02	32024 X	32024	-0-	-0-	-0-	1520	1	26635	3	Y	3127	3099	0			62
						429	4	3440	9							
03	29977 X	26542	-0-	-3435	-0-	1466	1	21202	3	Y	3243	3260	0			45
						307	4	3567	9							
04	29546 X	29546	-0-	-0-	-0-	1764	1	24476	3	Y	2750	2749	0			46
						281	4	3025	9							
05	35464 X	30455	-0-	-5009	-0-	1803	1	25228	3	Y	2794	2780	0			60
						351	4	3073	9							
06	34320 X	22506	-0-	-11814	-0-	1479	1	18325	3	Y	2169	2182	0			47
						316	4	2386	9							
07	35464 X	19367	-0-	-16097	-0-	1391	1	15497	3	Y	2043	2055	0			35
						232	4	2247	9							

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
02	28308 X	18052	-0-	-10256	-0-	718	1	15260	3	Y	1701	1696	0			34
						203	4	1871	9							
03	31341 X	13561	-0-	-17780	-0-	841	1	10737	3	Y	1643	1654	0			23
						176	4	1807	9							
04	30330 X	9985	-0-	-20345	-0-	807	1	7642	3	Y	1279	1280	0			22
						129	4	1407	9							
05	25420 X	14786	-0-	-10634	-0-	876	1	12018	3	Y	1565	1553	0			34
						170	4	1722	9							
06	22020 X	11011	-0-	-11009	-0-	713	1	8772	3	Y	1249	1256	0			27
						152	4	1374	9							
07	19995 X	10360	-0-	-9635	-0-	923	1	7784	3	Y	1363	1367	0			23
						154	4	1499	9							

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
02	30212 X	6436	-0-	-23776	-0-	567	1	3865	3	Y	1676	1685	0			33
						160	4	1844	9							
03	32860 X	22550	-0-	-10310	-0-	1275	1	18679	3	Y	2117	2121	0			29
						267	4	2329	9							
04	31290 X	836	-0-	-30454	-0-	162	1	447	3	Y	183	209	0			3
						26	4	201	9							
05	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-					Y	-0-					-0-
07	22537 X	9163	-0-	-13374	-0-	487	1	6303	3	Y	2084	2048	0			36
						81	4	2292	9							

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
02	25844 X	18451	-0-	-7393	-0-	1808	1	15936	3	Y	575	571	0			47
						74	4	633	9							
03	27528 X	19183	-0-	-8345	-0-	1772	1	16616	3	Y	682	687	0			42
						45	4	750	9							
04	23130 X	17350	-0-	-5780	-0-	1556	1	15038	3	Y	607	609	0			40
						88	4	668	9							
05	22568 X	17169	-0-	-5399	-0-	1638	1	14769	3	Y	605	594	0			51
						96	4	666	9							
06	21420 X	16274	-0-	-5146	-0-	1582	1	14053	3	Y	499	537	0			13
						90	4	549	9							
07	20429 X	15213	-0-	-5216	-0-	1463	1	13166	3	Y	515	524	0			4
						17	4	567	9							

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
02	21924	X	17555	-0-	-4369	-0-	1645	1	15142	3	Y	637	634	0			52
							67	4	701	9							
03	24273	X	17947	-0-	-6326	-0-	1740	1	15416	3	Y	679	689	0			42
							44	4	747	9							
04	22410	X	15853	-0-	-6557	-0-	1515	1	13583	3	Y	608	610	0			40
							86	4	669	9							
05	20832	X	15854	-0-	-4978	-0-	1609	1	13490	3	Y	601	590	0			51
							94	4	661	9							
06	19620	X	14985	-0-	-4635	-0-	1503	1	12854	3	Y	493	531	0			13
							86	4	542	9							
07	19437	X	14545	-0-	-4892	-0-	1402	1	12568	3	Y	508	517	0			4
							16	4	559	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30884	X	24342	-0-	-6542	-0-	1940	1	21021	3	Y	1184	1174	0			97
							79	4	1302	9							
03	33945	X	25170	-0-	-8775	-0-	1895	1	21854	3	Y	1248	1268	0			77
							48	4	1373	9							
04	31050	X	22670	-0-	-8380	-0-	1647	1	19618	3	Y	1193	1192	0			78
							93	4	1312	9							
05	30690	X	22370	-0-	-8320	-0-	1719	1	19190	3	Y	1236	1209	0			105
							101	4	1360	9							
06	27930	X	20856	-0-	-7074	-0-	1636	1	18036	3	Y	992	1071	0			26
							93	4	1091	9							
07	26939	X	20981	-0-	-5958	-0-	1569	1	18292	3	Y	1002	1020	0			8
							18	4	1102	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15176	X	12060	-0-	-3116	-0-	1547	1	10079	3	Y	337	338	0			28
							63	4	371	9							
03	16523	X	12352	-0-	-4171	-0-	1513	1	10372	3	Y	390	394	0			24
							38	4	429	9							
04	14820	X	11229	-0-	-3591	-0-	1342	1	9440	3	Y	337	339	0			22
							76	4	371	9							
05	14694	X	11121	-0-	-3573	-0-	1424	1	9261	3	Y	320	315	0			27
							84	4	352	9							
06	13860	X	9939	-0-	-3921	-0-	1292	1	8345	3	Y	207	228	0			6
							74	4	228	9							
07	13361	X	9879	-0-	-3482	-0-	1317	1	8283	3	Y	240	244	0			2
							15	4	264	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16716	X	12824	-0-	-3892	-0-	1356	1	10782	3	Y	574	569	0			47
							55	4	631	9							
03	18383	X	13683	-0-	-4700	-0-	1352	1	11629	3	Y	607	616	0			38
							34	4	668	9							
04	16260	X	12630	-0-	-3630	-0-	1203	1	10741	3	Y	562	563	0			37
							68	4	618	9							
05	15748	X	12294	-0-	-3454	-0-	1259	1	10377	3	Y	531	523	0			45
							74	4	584	9							
06	14730	X	11384	-0-	-3346	-0-	1247	1	9606	3	Y	418	452	0			11
							71	4	460	9							
07	14198	X	11056	-0-	-3142	-0-	1287	1	9312	3	Y	402	410	0			3
							15	4	442	9							

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
02	16660 X	12531	-0-	-4129	-0-	1411	1	10587	3	Y	433	432	0			36
						57	4	476	9							
03	18321 X	13728	-0-	-4593	-0-	1466	1	11695	3	Y	482	488	0			30
						37	4	530	9							
04	15990 X	12824	-0-	-3166	-0-	1312	1	10933	3	Y	459	459	0			30
						74	4	505	9							
05	15469 X	12621	-0-	-2848	-0-	1383	1	10667	3	Y	445	437	0			38
						81	4	490	9							
06	14340 X	11645	-0-	-2695	-0-	1325	1	9867	3	Y	344	373	0			9
						75	4	378	9							
07	13888 X	10733	-0-	-3155	-0-	1229	1	9128	3	Y	329	335	0			3
						14	4	362	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

02	14420 X	10511	-0-	-3909	-0-	959	1	8243	3	Y	1009	1008	0			14
						199	4	1110	9							
03	15965 X	7810	-0-	-8155	-0-	747	1	5999	3	Y	863	861	0			16
						115	4	949	9							
04	14250 X	10798	-0-	-3452	-0-	1033	1	8636	3	Y	938	941	0			13
						97	4	1032	9							
05	12958 X	9781	-0-	-3177	-0-	979	1	7713	3	Y	897	898	0			12
						102	4	987	9							
06	11250 X	8739	-0-	-2511	-0-	872	1	6630	3	Y	1077	1073	0			16
						52	4	1185	9							
07	11625 X	8230	-0-	-3395	-0-	873	1	6444	3	Y	774	778	0			12
						62	4	851	9							

EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

02	19936 X	11858	-0-	-8078	-0-	1029	1	9404	3	Y	1102	1101	0			16
						213	4	1212	9							
03	18879 X	10640	-0-	-8239	-0-	892	1	8655	3	Y	869	869	0			16
						137	4	956	9							
04	15540 X	11510	-0-	-4030	-0-	1047	1	9278	3	Y	987	990	0			13
						99	4	1086	9							
05	14229 X	8009	-0-	-6220	-0-	811	1	6273	3	Y	764	766	0			11
						85	4	840	9							
06	12720 X	9130	-0-	-3590	-0-	913	1	6984	3	Y	1071	1066	0			16
						55	4	1178	9							
07	13144 X	9779	-0-	-3365	-0-	979	1	7662	3	Y	972	973	0			15
						69	4	1069	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789

02	25592 X	23964	-0-	-1628	-0-	866	1	18301	3	Y	4091	29	0	4062	1	156
						297	4	4500	9							
03	31589 X	25074	-0-	-6515	-0-	910	1	18958	3	Y	4439	2670	0	1756	1	169
						323	4	4883	9							
04	30570 X	22814	-0-	-7756	-0-	819	1	17399	3	Y	3972	2848	0	1100	1	193
						227	4	4369	9							
05	31589 X	21751	-0-	-9838	-0-	770	1	16586	3	Y	3707	2684	0	1044	1	172
						317	4	4078	9							
06	27750 X	21119	-0-	-6631	-0-	723	1	16373	3	Y	3527	2508	0	893	1	298
						143	4	3880	9							
07	26536 X	20819	-0-	-5717	-0-	701	1	16257	3	Y	3329	2503	0	909	1	215
						199	4	3662	9							

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
02	12348	X	5426	-0-	-6922	-0-	705	1	3980	3	Y	618	618	0			9
							61	4	680	9							
03	12121	X	5905	-0-	-6216	-0-	762	1	4355	3	Y	641	641	0			9
							83	4	705	9							
04	10110	X	5528	-0-	-4582	-0-	750	1	4221	3	Y	463	466	0			6
							48	4	509	9							
05	9703	X	6410	-0-	-3293	-0-	1103	1	4531	3	Y	649	643	0			12
							62	4	714	9							
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	1293	1	4376	3	Y	720	720	0			12
							287	4	792	9							
*07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	1135	1	4405	3	Y	649	652	0			9
							175	4	714	9							

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
02	21196	X	19708	-0-	-1488	-0-	993	1	16694	3	Y	1761	1749	0			22
							84	4	1937	9							
03	21886	X	19129	-0-	-2757	-0-	920	1	16205	3	Y	1733	1728	0	4	8	23
							98	4	1906	9							
04	19500	X	16377	-0-	-3123	-0-	798	1	13967	3	Y	1419	1423	0			19
							51	4	1561	9							
05	21824	X	15222	-0-	-6602	-0-	710	1	13019	3	Y	1321	1316	0			24
							40	4	1453	9							
06	21120	X	13403	-0-	-7717	-0-	664	1	11295	3	Y	1185	1189	0			20
							140	4	1304	9							
07	21824	X	12668	-0-	-9156	-0-	569	1	10769	3	Y	1133	1137	0			16
							84	4	1246	9							

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
02	11732	X	11283	-0-	-449	-0-	993	1	9128	3	Y	978	976	0			14
							86	4	1076	9							
03	15903	X	11280	-0-	-4623	-0-	1019	1	9051	3	Y	1000	1000	0			14
							110	4	1100	9							
04	15390	X	9584	-0-	-5806	-0-	943	1	7634	3	Y	860	862	0			12
							61	4	946	9							
05	15903	X	8876	-0-	-7027	-0-	903	1	7031	3	Y	810	808	0			14
							51	4	891	9							
06	12090	X	8087	-0-	-4003	-0-	842	1	6262	3	Y	726	728	0			12
							184	4	799	9							
07	12493	X	7181	-0-	-5312	-0-	719	1	5646	3	Y	642	645	0			9
							110	4	706	9							

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
02	23240	X	15812	-0-	-7428	-0-	1130	1	12898	3	Y	1534	1530	0			14
							97	4	1687	9							
03	24924	X	14161	-0-	-10763	-0-	1110	1	11434	3	Y	1361	1347	0	10	8	18
							120	4	1497	9							
04	24120	X	8208	-0-	-15912	-0-	717	1	6551	3	Y	813	820	0			11
							46	4	894	9							
05	17515	X	14459	-0-	-3056	-0-	1073	1	11722	3	Y	1458	1443	0			26
							60	4	1604	9							
06	16950	X	13662	-0-	-3288	-0-	1116	1	11000	3	Y	1185	1191	0			20
							242	4	1304	9							
07	17515	X	11504	-0-	-6011	-0-	1133	1	8993	3	Y	1095	1099	0			16
							173	4	1205	9							

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
02	14224	X	5162	-0-	-9062	-0-	401	1	3525	3	Y	1121	1139	0			20
							3	4	1233	9							
03	13764	X	10629	-0-	-3135	-0-	8137	3	2492	9	Y	2265	2267	0			18
04	13320	X	7899	-0-	-5421	-0-	5865	3	2034	9	Y	1849	1848	0			19
05	10788	X	7715	-0-	-3073	-0-	5768	3	1947	9	Y	1770	1767	0			22
06	10290	X	7403	-0-	-2887	-0-	495	1	5106	3	Y	1634	1635	0			21
							5	4	1797	9							
07	10633	X	7171	-0-	-3462	-0-	496	1	4859	3	Y	1648	1642	0			27
							3	4	1813	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

02	7644	X	6170	-0-	-1474	-0-	548	1	4559	3	Y	825	822	0			16
							155	4	908	9							
03	8277	X	6285	-0-	-1992	-0-	608	1	4590	3	Y	873	877	0			12
							127	4	960	9							
04	7920	X	5278	-0-	-2642	-0-	666	1	3699	3	Y	734	734	0			12
							106	4	807	9							
05	7223	X	5236	-0-	-1987	-0-	664	1	3631	3	Y	738	734	0			16
							129	4	812	9							
06	6990	X	4736	-0-	-2254	-0-	604	1	3286	3	Y	652	654	0			14
							129	4	717	9							
07	6820	X	5065	-0-	-1755	-0-	786	1	3433	3	Y	650	653	0			11
							131	4	715	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

02	13832	X	1264	-0-	-12568	-0-	343	1	74	4	Y	770	782	0			10
							847	9									
03	15128	X	2911	-0-	-12217	-0-	611	1	975	3	Y	1116	1105	0			21
							97	4	1228	9							
04	12750	X	1402	-0-	-11348	-0-	440	1	42	4	Y	836	846	0			11
							920	9									
05	10664	X	1553	-0-	-9111	-0-	521	1	55	4	Y	888	887	0			12
							977	9									
06	2820	X	2339	-0-	-481	-0-	623	1	774	3	Y	823	822	0			13
							37	4	905	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					13

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

02	28784	X	18868	-0-	-9916	-0-	1188	1	15008	3	Y	2209	2201	0			29
							242	4	2430	9							
03	31868	X	20020	-0-	-11848	-0-	1326	1	15772	3	Y	2473	2456	0			46
							202	4	2720	9							
04	23910	X	17090	-0-	-6820	-0-	1128	1	13619	3	Y	2034	2052	0			28
							106	4	2237	9							
05	22878	X	16312	-0-	-6566	-0-	1094	1	13122	3	Y	1803	1806	0			25
							113	4	1983	9							
06	20220	X	14813	-0-	-5407	-0-	1043	1	11928	3	Y	1617	1617	0			25
							63	4	1779	9							
07	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	15316	X	-0-	-0-	-15316	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-					-0-
04	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					-0-
05	12028	X	5036	-0-	-6992	-0-	337	1	2882	3	Y	1624	1600	0			24
							31	4	1786	9							
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	723	1	4499	3	Y	2056	2051	0			29
							109	4	2262	9							
*07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	705	1	3591	3	Y	1380	1387	0			22
							134	4	1518	9							

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

02	12824	X	12313	-0-	-511	-0-	734	1	9733	3	Y	1626	1653	0			37
							57	4	1789	9							
03	14198	X	12167	-0-	-2031	-0-	759	1	9609	3	Y	1585	1587	0			35
							55	4	1744	9							
04	13740	X	11349	-0-	-2391	-0-	704	1	8882	3	Y	1545	1544	0			36
							63	4	1700	9							
05	14198	X	11083	-0-	-3115	-0-	699	1	8614	3	Y	1561	1562	0			35
							53	4	1717	9							
06	13740	X	7034	-0-	-6706	-0-	550	1	4994	3	Y	1288	1279	0			44
							73	4	1417	9							
07	13640	X	8267	-0-	-5373	-0-	625	1	6154	3	Y	1293	1295	0			42
							66	4	1422	9							

MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

02	11508	X	7514	-0-	-3994	-0-	603	1	5794	3	Y	973	990	0			22
							47	4	1070	9							
03	11160	X	7702	-0-	-3458	-0-	639	1	5927	3	Y	991	991	0			22
							46	4	1090	9							
04	10080	X	7065	-0-	-3015	-0-	609	1	5385	3	Y	924	924	0			22
							55	4	1016	9							
05	9734	X	7241	-0-	-2493	-0-	684	1	5392	3	Y	1013	1012	0			23
							51	4	1114	9							
06	8580	X	6497	-0-	-2083	-0-	659	1	4830	3	Y	836	830	0			29
							88	4	920	9							
07	8308	X	5832	-0-	-2476	-0-	663	1	4175	3	Y	839	841	0			27
							71	4	923	9							

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

02	35868	X	20155	-0-	-15713	-0-	1115	1	16657	3	Y	2080	2086	0			23
							95	4	2288	9							
03	27962	X	20409	-0-	-7553	-0-	1035	1	17076	3	Y	1989	1977	0	8	8	27
							110	4	2188	9							
04	27060	X	21418	-0-	-5642	-0-	1037	1	18053	3	Y	2055	2054	0			28
							67	4	2261	9							
05	25916	X	21428	-0-	-4488	-0-	992	1	18116	3	Y	2059	2050	0			37
							55	4	2265	9							
06	21600	X	15364	-0-	-6236	-0-	891	1	12569	3	Y	1558	1569	0			26
							190	4	1714	9							
07	22320	X	17910	-0-	-4410	-0-	899	1	15047	3	Y	1664	1666	0			24
							134	4	1830	9							

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
02	36652 X	24438	-0-	-12214	-0-	1120	1	19910	3	Y	3012	3013	0			39
						95	4	3313	9							
03	40579 X	18715	-0-	-21864	-0-	1020	1	15006	3	Y	2345	2345	0	7	8	32
						109	4	2580	9							
04	28920 X	20803	-0-	-8117	-0-	959	1	16811	3	Y	2701	2697	0			36
						62	4	2971	9							
05	27063 X	20971	-0-	-6092	-0-	926	1	17032	3	Y	2692	2680	0			48
						52	4	2961	9							
06	26190 X	19182	-0-	-7008	-0-	979	1	15520	3	Y	2250	2260	0			38
						208	4	2475	9							
*07	27647 X	27647	-0-	-0-	-0-	1582	1	23327	3	Y	2274	2279	0			33
						237	4	2501	9							

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

02	32368 X	25352	-0-	-7016	-0-	155	1	22829	3	Y	2057	2053	0			31
						105	4	2263	9							
03	35836 X	25813	-0-	-10023	-0-	156	1	23100	3	Y	2203	2204	0			30
						134	4	2423	9							
04	29940 X	24461	-0-	-5479	-0-	161	1	22033	3	Y	1990	1993	0			27
						78	4	2189	9							
05	30938 X	25334	-0-	-5604	-0-	138	1	23181	3	Y	1771	1766	0			32
						67	4	1948	9							
06	29940 X	26788	-0-	-3152	-0-	178	1	24356	3	Y	1783	1785	0			30
						293	4	1961	9							
07	28055 X	27085	-0-	-970	-0-	153	1	24943	3	Y	1639	1645	0			24
						186	4	1803	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

02	23128 X	13129	-0-	-9999	-0-	753	1	10307	3	Y	1756	1775	0			15
						137	4	1932	9							
03	25110 X	13644	-0-	-11466	-0-	907	1	10521	3	Y	1900	1896	0			19
						126	4	2090	9							
04	20940 X	11375	-0-	-9565	-0-	858	1	8671	3	Y	1614	1615	0			18
						71	4	1775	9							
05	16957 X	11989	-0-	-4968	-0-	1063	1	9242	3	Y	1443	1440	0			21
						97	4	1587	9							
06	14580 X	10709	-0-	-3871	-0-	870	1	8278	3	Y	1301	1303	0			19
						130	4	1431	9							
07	14539 X	10279	-0-	-4260	-0-	810	1	7860	3	Y	1325	1323	0			21
						151	4	1458	9							

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

02	32760 X	26978	-0-	-5782	-0-	948	1	23718	3	Y	2035	2066	0			46
						73	4	2239	9							
03	36270 X	27024	-0-	-9246	-0-	956	1	23659	3	Y	2127	2125	0			48
						69	4	2340	9							
04	34860 X	28770	-0-	-6090	-0-	1001	1	25443	3	Y	2033	2033	0			48
						90	4	2236	9							
05	33015 X	27699	-0-	-5316	-0-	964	1	24549	3	Y	1922	1926	0			44
						72	4	2114	9							
06	31080 X	24810	-0-	-6270	-0-	894	1	21924	3	Y	1704	1690	0			58
						118	4	1874	9							
07	29884 X	24194	-0-	-5690	-0-	911	1	21399	3	Y	1625	1630	0			53
						96	4	1788	9							

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
02	58688	X	33501	-0-	-25187	-0-	1787	1	29027	3	Y	2117	2120	0			29
							358	4	2329	9							
03	64976	X	20511	-0-	-44465	-0-	1122	1	17843	3	Y	1252	1257	0	1	8	23
							169	4	1377	9							
04	54270	X	30188	-0-	-24082	-0-	1834	1	25811	3	Y	2156	2150	0			29
							171	4	2372	9							
05	49197	X	28727	-0-	-20470	-0-	1554	1	24944	3	Y	1883	1886	0			26
							158	4	2071	9							
06	42360	X	24113	-0-	-18247	-0-	1229	1	21050	3	Y	1600	1602	0			24
							74	4	1760	9							
07	37076	X	23990	-0-	-13086	-0-	1466	1	20194	3	Y	2025	2017	0			32
							102	4	2228	9							

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
02	13496	X	8432	-0-	-5064	-0-	815	1	6159	3	Y	1172	1166	0			16
							169	4	1289	9							
03	14818	X	8974	-0-	-5844	-0-	880	1	6543	3	Y	1286	1277	0	1	8	24
							136	4	1415	9							
04	12750	X	8228	-0-	-4522	-0-	839	1	6171	3	Y	1035	1045	0			14
							79	4	1139	9							
05	11656	X	8372	-0-	-3284	-0-	877	1	6671	3	Y	666	671	0			9
							91	4	733	9							
06	9030	X	7539	-0-	-1491	-0-	835	1	5965	3	Y	626	625	0			10
							50	4	689	9							
07	9331	X	7820	-0-	-1511	-0-	1007	1	5675	3	Y	970	965	0			15
							71	4	1067	9							

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
02	40628	X	30340	-0-	-10288	-0-	1433	1	26151	3	Y	2246	2245	0			31
							285	4	2471	9							
03	41416	X	22504	-0-	-18912	-0-	1080	1	19589	3	Y	1522	1525	0			28
							161	4	1674	9							
04	33120	X	29288	-0-	-3832	-0-	1366	1	25435	3	Y	2145	2144	0			29
							127	4	2360	9							
05	33604	X	26940	-0-	-6664	-0-	1276	1	23505	3	Y	1845	1848	0			26
							129	4	2030	9							
06	32520	X	23453	-0-	-9067	-0-	1142	1	20570	3	Y	1520	1523	0			23
							69	4	1672	9							
07	33604	X	22941	-0-	-10663	-0-	1081	1	19982	3	Y	1639	1636	0			26
							75	4	1803	9							

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
02	32508	X	29763	-0-	-2745	-0-	1050	1	26267	3	Y	2150	2182	0			49
							81	4	2365	9							
03	35991	X	30318	-0-	-5673	-0-	1073	1	26563	3	Y	2367	2363	0			53
							78	4	2604	9							
04	36958	X	36958	-0-	-0-	-0-	1299	1	33009	3	Y	2304	2303	0			54
							116	4	2534	9							
05	35807	X	35807	-0-	-0-	-0-	1254	1	31907	3	Y	2320	2321	0			53
							94	4	2552	9							
06	33990	X	32099	-0-	-1891	-0-	1163	1	28539	3	Y	2039	2022	0			70
							154	4	2243	9							
07	35991	X	31046	-0-	-4945	-0-	1177	1	27659	3	Y	1896	1904	0			62
							124	4	2086	9							

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
02	17948 X	11357	-0-	-6591	-0-	950	1	8550	3	Y	1510	1508	0			21
						196	4	1661	9							
03	19437 X	11834	-0-	-7603	-0-	1061	1	8809	3	Y	1636	1627	0			30
						164	4	1800	9							
04	15720 X	10690	-0-	-5030	-0-	1064	1	7785	3	Y	1583	1591	0			22
						100	4	1741	9							
05	15407 X	10772	-0-	-4635	-0-	1093	1	8081	3	Y	1349	1352	0			19
						114	4	1484	9							
06	12180 X	9681	-0-	-2499	-0-	1065	1	7207	3	Y	1223	1223	0			19
						64	4	1345	9							
07	12586 X	9363	-0-	-3223	-0-	1040	1	6872	3	Y	1253	1252	0			20
						73	4	1378	9							

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
02	21896 X	12885	-0-	-9011	-0-	749	1	10877	3	Y	1092	1113	0			25
						58	4	1201	9							
03	20553 X	12581	-0-	-7972	-0-	779	1	10620	3	Y	1023	1025	0			23
						57	4	1125	9							
04	19890 X	11728	-0-	-8162	-0-	891	1	9835	3	Y	838	841	0			20
						80	4	922	9							
05	20553 X	10624	-0-	-9929	-0-	664	1	9037	3	Y	794	796	0			18
						50	4	873	9							
06	15780 X	10001	-0-	-5779	-0-	597	1	8557	3	Y	698	692	0			24
						79	4	768	9							
07	14260 X	9671	-0-	-4589	-0-	622	1	8015	3	Y	880	875	0			29
						66	4	968	9							

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
02	18424 X	10961	-0-	-7463	-0-	629	1	8658	3	Y	1477	1485	0			33
						49	4	1625	9							
03	18786 X	14166	-0-	-4620	-0-	814	1	11596	3	Y	1543	1541	0			35
						59	4	1697	9							
04	15510 X	11133	-0-	-4377	-0-	707	1	9240	3	Y	1021	1032	0			24
						63	4	1123	9							
05	14229 X	10257	-0-	-3972	-0-	638	1	8388	3	Y	1075	1075	0			24
						48	4	1183	9							
06	13710 X	8709	-0-	-5001	-0-	574	1	6978	3	Y	983	973	0			34
						76	4	1081	9							
07	14167 X	8178	-0-	-5989	-0-	581	1	6490	3	Y	950	953	0			31
						62	4	1045	9							

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
02	15764 X	11253	-0-	-4511	-0-	641	1	9181	3	Y	1256	1279	0			28
						49	4	1382	9							
03	16740 X	11852	-0-	-4888	-0-	687	1	9654	3	Y	1328	1326	0			30
						50	4	1461	9							
04	14190 X	10240	-0-	-3950	-0-	607	1	8396	3	Y	1075	1080	0			25
						54	4	1183	9							
05	13423 X	8969	-0-	-4454	-0-	595	1	7441	3	Y	807	814	0			18
						45	4	888	9							
06	12960 X	7836	-0-	-5124	-0-	557	1	6461	3	Y	676	671	0			23
						74	4	744	9							
07	12462 X	7391	-0-	-5071	-0-	563	1	6064	3	Y	640	642	0			21
						60	4	704	9							

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
02	17388 X	9531	-0-	-7857	-0-	825	1	6961	3	Y	1431	1438	0			20
						171	4	1574	9							
03	19251 X	10917	-0-	-8334	-0-	983	1	7774	3	Y	1825	1811	0			34
						152	4	2008	9							
04	18630 X	9994	-0-	-8636	-0-	913	1	7119	3	Y	1705	1716	0			23
						86	4	1876	9							
05	15066 X	9868	-0-	-5198	-0-	983	1	7071	3	Y	1555	1556	0			22
						103	4	1711	9							
06	11910 X	9056	-0-	-2854	-0-	965	1	6559	3	Y	1340	1342	0			20
						58	4	1474	9							
07	10912 X	9305	-0-	-1607	-0-	959	1	6824	3	Y	1322	1321	0			21
						68	4	1454	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21168 X	12598	-0-	-8570	-0-	1001	1	9316	3	Y	1885	1887	0			26
						207	4	2074	9							
03	21948 X	12523	-0-	-9425	-0-	1120	1	9265	3	Y	1786	1778	0	1	8	33
						173	4	1965	9							
04	17940 X	12635	-0-	-5305	-0-	1057	1	9330	3	Y	1954	1960	0			27
						99	4	2149	9							
05	16430 X	11723	-0-	-4707	-0-	1058	1	8865	3	Y	1536	1542	0			21
						110	4	1690	9							
06	15900 X	10984	-0-	-4916	-0-	1059	1	8221	3	Y	1492	1490	0			23
						63	4	1641	9							
07	13950 X	11118	-0-	-2832	-0-	1131	1	8215	3	Y	1538	1537	0			24
						80	4	1692	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15568 X	13923	-0-	-1645	-0-	849	1	11052	3	Y	1778	1780	0			40
						66	4	1956	9							
03	14477 X	10726	-0-	-3751	-0-	773	1	8311	3	Y	1442	1450	0			32
						56	4	1586	9							
04	12300 X	2600	-0-	-9700	-0-	485	1	1827	3	Y	223	250	0			5
						43	4	245	9							
05	15407 X	2125	-0-	-13282	-0-	589	1	1294	3	Y	180	181	0			4
						44	4	198	9							
06	14910 X	1951	-0-	-12959	-0-	559	1	1075	3	Y	221	217	0			8
						74	4	243	9							
07	15407 X	1774	-0-	-13633	-0-	571	1	922	3	Y	200	201	0			7
						61	4	220	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30660 X	15439	-0-	-15221	-0-	490	1	11507	3	Y	3126	3134	0			55
						3	4	3439	9							
03	27931 X	13225	-0-	-14706	-0-	10049	3	3176	9	Y	2887	2919	0			23
04	25230 X	11330	-0-	-13900	-0-	8493	3	2837	9	Y	2579	2576	0			26
05	20801 X	15489	-0-	-5312	-0-	12269	3	3220	9	Y	2927	2917	0			36
06	18210 X	13849	-0-	-4361	-0-	616	1	10620	3	Y	2370	2376	0			30
						6	4	2607	9							
07	17081 X	12692	-0-	-4389	-0-	633	1	9513	3	Y	2311	2303	0			38
						4	4	2542	9							

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
02	16632 X	11505	-0-	-5127	-0-	538	1	8222	3	Y	2457	2461	0			56
						42	4	2703	9							
03	14539 X	10387	-0-	-4152	-0-	584	1	7507	3	Y	2049	2059	0			46
						42	4	2254	9							
04	14070 X	9326	-0-	-4744	-0-	510	1	6831	3	Y	1763	1768	0			41
						46	4	1939	9							
05	12741 X	9454	-0-	-3287	-0-	638	1	6819	3	Y	1772	1773	0			40
						48	4	1949	9							
06	12330 X	7869	-0-	-4461	-0-	599	1	5554	3	Y	1487	1476	0			51
						80	4	1636	9							
07	12741 X	7453	-0-	-5288	-0-	626	1	5195	3	Y	1423	1428	0			46
						67	4	1565	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

02	17752 X	15067	-0-	-2685	-0-	993	1	11618	3	Y	2226	2234	0			39
						7	4	2449	9							
03	23126 X	8828	-0-	-14298	-0-	7089	3	1739	9	Y	1581	1607	0			13
04	22380 X	12290	-0-	-10090	-0-	10055	3	2235	9	Y	2032	2024	0			21
05	23126 X	13087	-0-	-10039	-0-	10906	3	2181	9	Y	1983	1979	0			25
06	17280 X	12786	-0-	-4494	-0-	1033	1	9740	3	Y	1821	1823	0			23
						10	4	2003	9							
07	16678 X	12451	-0-	-4227	-0-	1044	1	9404	3	Y	1815	1808	0			30
						6	4	1997	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

02	21924 X	12082	-0-	-9842	-0-	557	1	9330	3	Y	1956	1980	0			44
						43	4	2152	9							
03	22940 X	13487	-0-	-9453	-0-	793	1	10260	3	Y	2160	2156	0			48
						58	4	2376	9							
04	17460 X	12305	-0-	-5155	-0-	650	1	9367	3	Y	2027	2027	0			48
						58	4	2230	9							
05	14725 X	13459	-0-	-1266	-0-	1037	1	9825	3	Y	2290	2286	0			52
						78	4	2519	9							
06	13050 X	11366	-0-	-1684	-0-	896	1	8307	3	Y	1858	1847	0			63
						119	4	2044	9							
07	13485 X	11187	-0-	-2298	-0-	894	1	8028	3	Y	1973	1972	0			64
						95	4	2170	9							

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

02	37044 X	25286	-0-	-11758	-0-	1340	1	21138	3	Y	2449	2448	0			32
						114	4	2694	9							
03	43214 X	27480	-0-	-15734	-0-	1325	1	22857	3	Y	2870	2858	0	5	8	39
						141	4	3157	9							
04	41820 X	23955	-0-	-17865	-0-	1161	1	20172	3	Y	2315	2323	0			31
						75	4	2547	9							
05	43214 X	23372	-0-	-19842	-0-	1078	1	19709	3	Y	2295	2285	0			41
						60	4	2525	9							
06	30840 X	19555	-0-	-11285	-0-	1136	1	16082	3	Y	1904	1913	0			32
						243	4	2094	9							
07	27993 X	21666	-0-	-6327	-0-	1239	1	18144	3	Y	1907	1912	0			27
						185	4	2098	9							

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
02	36988	X	36423	-0-	-565	-0-	1496	1	30939	3	Y	3242	3225	0			64
							422	4	3566	9							
03	38564	X	33546	-0-	-5018	-0-	1335	1	28338	3	Y	3267	3286	0			45
							279	4	3594	9							
04	37500	X	30182	-0-	-7318	-0-	1214	1	25814	3	Y	2692	2692	0			45
							193	4	2961	9							
05	40331	X	27051	-0-	-13280	-0-	1081	1	23139	3	Y	2383	2377	0			51
							210	4	2621	9							
06	39030	X	21808	-0-	-17222	-0-	939	1	18531	3	Y	1943	1952	0			42
							201	4	2137	9							
07	40331	X	21742	-0-	-18589	-0-	1188	1	18036	3	Y	2109	2115	0			36
							198	4	2320	9							

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
02	68012	X	23136	-0-	-44876	-0-	1037	1	18249	3	Y	3312	3307	0			44
							207	4	3643	9							
03	40269	X	13581	-0-	-26688	-0-	632	1	10833	3	Y	1837	1844	0	3	8	34
							95	4	2021	9							
04	27840	X	22742	-0-	-5098	-0-	1018	1	17778	3	Y	3501	3487	0			48
							95	4	3851	9							
05	28520	X	19533	-0-	-8987	-0-	910	1	15543	3	Y	2716	2726	0			38
							92	4	2988	9							
06	27600	X	19715	-0-	-7885	-0-	914	1	16228	3	Y	2289	2292	0			35
							55	4	2518	9							
07	25606	X	19400	-0-	-6206	-0-	876	1	16002	3	Y	2237	2236	0			36
							61	4	2461	9							

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
02	8624	X	6326	-0-	-2298	-0-	564	1	4568	3	Y	990	1001	0			9
							105	4	1089	9							
03	9548	X	7433	-0-	-2115	-0-	681	1	4596	3	Y	1873	1863	0			19
							96	4	2060	9							
04	9240	X	6267	-0-	-2973	-0-	623	1	4216	3	Y	1251	1256	0			14
							52	4	1376	9							
05	8401	X	5569	-0-	-2832	-0-	691	1	3846	3	Y	880	881	0			13
							64	4	968	9							
06	7260	X	5401	-0-	-1859	-0-	587	1	3727	3	Y	907	907	0			13
							89	4	998	9							
07	7440	X	5210	-0-	-2230	-0-	586	1	3571	3	Y	856	855	0			14
							111	4	942	9							

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
02	23352	X	11606	-0-	-11746	-0-	426	1	8375	3	Y	2547	2547	0			45
							3	4	2802	9							
03	20987	X	13002	-0-	-7985	-0-	9894	3	3108	9	Y	2825	2847	0			23
04	18990	X	11020	-0-	-7970	-0-	8235	3	2785	9	Y	2532	2529	0			26
05	16771	X	10472	-0-	-6299	-0-	7766	3	2706	9	Y	2460	2455	0			31
06	13560	X	9167	-0-	-4393	-0-	874	1	6274	3	Y	1827	1834	0			24
							9	4	2010	9							
07	12989	X	8547	-0-	-4442	-0-	880	1	5607	3	Y	1868	1861	0			31
							5	4	2055	9							

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
02	23604 X	6577	-0-	-17027	-0-	223	1	5029	3	Y	1189	1235	0			27
						17	4	1308	9							
03	20429 X	8799	-0-	-11630	-0-	269	1	6656	3	Y	1686	1675	0			38
						19	4	1855	9							
04	16050 X	11796	-0-	-4254	-0-	776	1	8474	3	Y	2251	2236	0			53
						70	4	2476	9							
05	16585 X	11745	-0-	-4840	-0-	723	1	8924	3	Y	1858	1869	0			42
						54	4	2044	9							
06	12450 X	9772	-0-	-2678	-0-	648	1	7293	3	Y	1586	1574	0			54
						86	4	1745	9							
07	12183 X	9171	-0-	-3012	-0-	655	1	6760	3	Y	1533	1537	0			50
						70	4	1686	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

02	16464 X	5604	-0-	-10860	-0-	232	1	4312	3	Y	947	1003	0			21
						18	4	1042	9							
03	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	786	1	10064	3	Y	1958	1935	0			44
						57	4	2154	9							
04	13950 X	8003	-0-	-5947	-0-	608	1	5742	3	Y	1454	1464	0			34
						54	4	1599	9							
05	14415 X	6243	-0-	-8172	-0-	616	1	4459	3	Y	1020	1031	0			23
						46	4	1122	9							
06	13950 X	5891	-0-	-8059	-0-	745	1	4144	3	Y	821	816	0			28
						99	4	903	9							
07	13051 X	5760	-0-	-7291	-0-	777	1	4076	3	Y	749	753	0			24
						83	4	824	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

02	47095 X	47095	-0-	-0-	-0-	2084	1	37940	3	Y	6052	6083	0			84
						414	4	6657	9							
03	77593 X	21795	-0-	-55798	-0-	981	1	17499	3	Y	2880	2910	0	1	8	53
						147	4	3168	9							
04	91440 X	31614	-0-	-59826	-0-	1355	1	24526	3	Y	5097	5081	0			69
						126	4	5607	9							
05	77593 X	27477	-0-	-50116	-0-	1191	1	21256	3	Y	4463	4470	0			62
						121	4	4909	9							
06	67470 X	24724	-0-	-42746	-0-	1069	1	18993	3	Y	4180	4178	0			64
						64	4	4598	9							
07	52142 X	23238	-0-	-28904	-0-	961	1	17523	3	Y	4261	4257	0			68
						67	4	4687	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 510H RRCID -> 281050 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12375 - 18655

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11240 08/05/2016

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	42700	X	26209	-0-	-16491	-0-	1372	1	22565	3	Y	1815	1813	0			25
							275	4	1997	9							
03	40920	X	22284	-0-	-18636	-0-	1077	1	19527	3	Y	1381	1380	0			26
							161	4	1519	9							
04	31380	X	27212	-0-	-4168	-0-	1280	1	23930	3	Y	1712	1715	0			23
							119	4	1883	9							
05	29016	X	21715	-0-	-7301	-0-	1106	1	18940	3	Y	1415	1418	0			20
							112	4	1557	9							
06	28080	X	18810	-0-	-9270	-0-	932	1	16592	3	Y	1118	1121	0			17
							56	4	1230	9							
07	29016	X	19353	-0-	-9663	-0-	924	1	17167	3	Y	1089	1089	0			17
							64	4	1198	9							

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
02	81872	X	38488	-0-	-43384	-0-	1684	1	30954	3	Y	5014	5023	0			68
							335	4	5515	9							
03	72416	X	19665	-0-	-52751	-0-	823	1	14841	3	Y	3525	3525	0	3	8	65
							123	4	3878	9							
04	56880	X	56755	-0-	-125	-0-	2381	1	43620	3	Y	9575	9509	0			131
							221	4	10533	9							
05	50809	X	36588	-0-	-14221	-0-	1594	1	28814	3	Y	5471	5526	0			76
							162	4	6018	9							
06	43290	X	31489	-0-	-11801	-0-	1421	1	25151	3	Y	4393	4402	0			67
							85	4	4832	9							
07	58652	X	30374	-0-	-28278	-0-	1327	1	24155	3	Y	4364	4362	0			69
							92	4	4800	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95396	X	33192	-0-	-62204	-0-	1426	1	26224	3	Y	4781	4791	0			64
							283	4	5259	9							
03	83266	X	19151	-0-	-64115	-0-	837	1	15106	3	Y	2803	2812	0	3	8	52
							125	4	3083	9							
04	62730	X	31140	-0-	-31590	-0-	1317	1	24124	3	Y	5070	5053	0			69
							122	4	5577	9							
05	49724	X	29026	-0-	-20698	-0-	1586	1	22825	3	Y	4048	4061	0			56
							162	4	4453	9							
06	40440	X	31526	-0-	-8914	-0-	1977	1	24628	3	Y	4365	4355	0			66
							119	4	4802	9							
07	36735	X	28283	-0-	-8452	-0-	1791	1	21503	3	Y	4422	4418	0			70
							125	4	4864	9							

KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95928	X	65215	-0-	-30713	-0-	469	1	55935	3	Y	7773	7773	0			113
							261	4	8550	9							
03	106206	X	61132	-0-	-45074	-0-	429	1	52472	3	Y	7202	7213	0	4	8	98
							309	4	7922	9							
04	92790	X	55271	-0-	-37519	-0-	427	1	47528	3	Y	6495	6506	0			87
							171	4	7145	9							
05	90489	X	51687	-0-	-38802	-0-	350	1	44690	3	Y	5923	5904	0			106
							132	4	6515	9							
06	77190	X	28365	-0-	-48825	-0-	419	1	23600	3	Y	3684	3728	0			62
							294	4	4052	9							
07	72199	X	42145	-0-	-30054	-0-	311	1	35757	3	Y	5283	5269	0			76
							266	4	5811	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45276	X	25192	-0-	-20084	-0-	968	1	20588	3	Y	3057	3047	0			60
							273	4	3363	9							
03	42501	X	26196	-0-	-16305	-0-	937	1	21589	3	Y	3158	3174	0			44
							196	4	3474	9							
04	30900	X	18899	-0-	-12001	-0-	723	1	15447	3	Y	2376	2380	0			40
							115	4	2614	9							
05	31930	X	17291	-0-	-14639	-0-	651	1	14192	3	Y	2110	2105	0			45
							127	4	2321	9							
06	29850	X	16596	-0-	-13254	-0-	659	1	13669	3	Y	1934	1938	0			41
							141	4	2127	9							
07	27900	X	15059	-0-	-12841	-0-	702	1	12248	3	Y	1811	1821	0			31
							117	4	1992	9							

KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

02	114268	X	48620	-0-	-65648	-0-	339	1	40312	3	Y	7076	7075	0			104
							185	4	7784	9							
03	126511	X	42869	-0-	-83642	-0-	293	1	35484	3	Y	6261	6277	0	3	8	85
							205	4	6887	9							
04	82140	X	37311	-0-	-44829	-0-	283	1	30826	3	Y	5539	5550	0			74
							109	4	6093	9							
05	72447	X	30917	-0-	-41530	-0-	208	1	25645	3	Y	4535	4528	0			81
							75	4	4989	9							
06	59250	X	29938	-0-	-29312	-0-	314	1	24677	3	Y	4227	4237	0			71
							297	4	4650	9							
07	53816	X	36349	-0-	-17467	-0-	1037	1	30390	3	Y	4263	4273	0			61
							233	4	4689	9							

KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

02	91504	X	60011	-0-	-31493	-0-	485	1	50582	3	Y	7917	7921	0			118
							235	4	8709	9							
03	101308	X	55887	-0-	-45421	-0-	439	1	47245	3	Y	7206	7225	0	1	8	98
							276	4	7927	9							
04	95190	X	50121	-0-	-45069	-0-	430	1	42513	3	Y	6387	6400	0			85
							152	4	7026	9							
05	87854	X	46674	-0-	-41180	-0-	354	1	39880	3	Y	5748	5730	0			103
							117	4	6323	9							
06	72300	X	35618	-0-	-36682	-0-	374	1	30363	3	Y	4099	4133	0			69
							372	4	4509	9							
07	66433	X	36008	-0-	-30425	-0-	293	1	30815	3	Y	4244	4252	0			61
							232	4	4668	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

02	127596	X	62055	-0-	-65541	-0-	220	1	47961	3	Y	12601	12558	0			221
							13	4	13861	9							
03	141267	X	51810	-0-	-89457	-0-	40891	3	10919	9	Y	9926	10067	0			80
04	101100	X	40879	-0-	-60221	-0-	31702	3	9177	9	Y	8343	8339	0			84
05	76167	X	35781	-0-	-40386	-0-	27791	3	7990	9	Y	7264	7257	0			91
06	66480	X	27340	-0-	-39140	-0-	289	1	21234	3	Y	5281	5304	0			68
							8	4	5809	9							
07	68696	X	37605	-0-	-31091	-0-	1217	1	29848	3	Y	5939	5908	0			99
							7	4	6533	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
02	96796 X	41466	-0-	-55330	-0-	159	1	32132	3	Y	8333	8321	0			146
						9	4	9166	9							
03	107167 X	33439	-0-	-73728	-0-	26671	3	6768	9	Y	6153	6249	0			50
04	66240 X	24571	-0-	-41669	-0-	19365	3	5206	9	Y	4733	4735	0			48
05	50809 X	20259	-0-	-30550	-0-	15944	3	4315	9	Y	3923	3922	0			49
06	44430 X	21459	-0-	-22971	-0-	389	1	16953	3	Y	3736	3737	0			48
						7	4	4110	9							
07	45911 X	32284	-0-	-13627	-0-	1050	1	25779	3	Y	4954	4920	0			82
						6	4	5449	9							

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
02	96796 X	48911	-0-	-47885	-0-	189	1	38364	3	Y	9406	9380	0			165
						11	4	10347	9							
03	107167 X	38101	-0-	-69066	-0-	30380	3	7721	9	Y	7019	7127	0			57
04	88020 X	30137	-0-	-57883	-0-	23731	3	6406	9	Y	5824	5822	0			59
05	66247 X	23402	-0-	-42845	-0-	18394	3	5008	9	Y	4553	4555	0			57
06	52410 X	19599	-0-	-32811	-0-	348	1	15417	3	Y	3480	3492	0			45
						6	4	3828	9							
07	54157 X	36699	-0-	-17458	-0-	1201	1	29583	3	Y	5371	5327	0			89
						7	4	5908	9							

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
02	96796 X	47914	-0-	-48882	-0-	221	1	35967	3	Y	10651	10617	0			186
						10	4	11716	9							
03	107167 X	38237	-0-	-68930	-0-	29479	3	8758	9	Y	7962	8084	0			64
04	84240 X	34626	-0-	-49614	-0-	26512	3	8114	9	Y	7376	7365	0			75
05	63209 X	31103	-0-	-32106	-0-	23828	3	7275	9	Y	6614	6607	0			82
06	51330 X	23130	-0-	-28200	-0-	128	1	17694	3	Y	4819	4839	0			62
						7	4	5301	9							
07	53041 X	34591	-0-	-18450	-0-	1104	1	27204	3	Y	5705	5672	0			95
						7	4	6276	9							

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
02	90384 X	61408	-0-	-28976	-0-	423	1	48907	3	Y	10470	10759	0			106
						561	4	11517	9							
03	100068 X	52132	-0-	-47936	-0-	351	1	41723	3	Y	8961	8978	0	2	8	87
						201	4	9857	9							
04	96840 X	46304	-0-	-50536	-0-	301	1	37291	3	Y	7676	7677	0			86
						268	4	8444	9							
05	100068 X	43076	-0-	-56992	-0-	298	1	34975	3	Y	6923	6915	0			94
						188	4	7615	9							
06	81420 X	28289	-0-	-53131	-0-	273	1	23775	3	Y	3784	3821	0			57
						79	4	4162	9							
*07	67983 X	22346	-0-	-45637	-0-	199	1	18805	3	Y	2976	2986	0			47
						68	4	3274	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	105084 X	47193	-0-	-57891	-0-	309	1	39082	3	Y	6689	6880	0			66
						444	4	7358	9							
03	116343 X	40752	-0-	-75591	-0-	286	1	34805	3	Y	4995	5010	0	3	8	48
						166	4	5495	9							
04	112590 X	35138	-0-	-77452	-0-	236	1	29409	3	Y	4803	4797	0			54
						210	4	5283	9							
05	116343 X	34868	-0-	-81475	-0-	225	1	29703	3	Y	4347	4342	0			59
						158	4	4782	9							
06	63510 X	29406	-0-	-34104	-0-	215	1	25565	3	Y	3221	3231	0			49
						83	4	3543	9							
*07	52235 X	27103	-0-	-25132	-0-	192	1	23731	3	Y	2812	2816	0			45
						87	4	3093	9							

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

02	95032 X	75551	-0-	-19481	-0-	532	1	62926	3	Y	10407	10455	0			138
						645	4	11448	9							
03	105214 X	64895	-0-	-40319	-0-	447	1	55178	3	Y	8036	8016	0	9	8	149
						430	4	8840	9							
04	101820 X	57472	-0-	-44348	-0-	367	1	48666	3	Y	7459	7506	0			102
						234	4	8205	9							
05	105214 X	39733	-0-	-65481	-0-	250	1	33879	3	Y	4932	4965	0			69
						179	4	5425	9							
06	94590 X	44600	-0-	-49990	-0-	665	1	38500	3	Y	4827	4823	0			73
						125	4	5310	9							
07	83638 X	82688	-0-	-950	-0-	3933	1	72499	3	Y	5440	5427	0			86
						272	4	5984	9							

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

02	124572 X	62616	-0-	-61956	-0-	422	1	51276	3	Y	9441	9521	0			122
						533	4	10385	9							
03	137919 X	58435	-0-	-79484	-0-	384	1	48901	3	Y	7966	7930	0	11	8	147
						387	4	8763	9							
04	133470 X	52898	-0-	-80572	-0-	314	1	44409	3	Y	7238	7286	0			99
						213	4	7962	9							
05	137919 X	26330	-0-	-111589	-0-	720	1	22425	3	Y	2785	2845	0			39
						121	4	3064	9							
06	95760 X	44684	-0-	-51076	-0-	2069	1	37752	3	Y	4306	4280	0			65
						126	4	4737	9							
*07	81681 X	81681	-0-	-0-	-0-	3800	1	68092	3	Y	8660	8587	0			138
						263	4	9526	9							

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

02	155092 X	110857	-0-	-44235	-0-	836	1	88947	3	Y	18325	18437	0			252
						916	4	20158	9							
03	171709 X	99097	-0-	-72612	-0-	775	1	81089	3	Y	15089	15056	0	6	8	279
						635	4	16598	9							
04	166170 X	88939	-0-	-77231	-0-	603	1	71892	3	Y	14634	14713	0			200
						347	4	16097	9							
05	171709 X	86838	-0-	-84871	-0-	606	1	72015	3	Y	12576	12601	0			175
						383	4	13834	9							
06	156720 X	61633	-0-	-95087	-0-	454	1	51440	3	Y	8703	8746	0			132
						166	4	9573	9							
07	122729 X	44583	-0-	-78146	-0-	909	1	36345	3	Y	6539	6567	0			104
						136	4	7193	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	87444	X	60532	-0-	-26912	-0-	356	1	47629	3	Y	10915	11136	0			112
							540	4	12007	9							
03	96813	X	54366	-0-	-42447	-0-	351	1	44128	3	Y	8797	8823	0	1	8	85
							210	4	9677	9							
04	93690	X	47173	-0-	-46517	-0-	261	1	38274	3	Y	7605	7605	0			85
							272	4	8366	9							
05	96813	X	43659	-0-	-53154	-0-	252	1	35187	3	Y	7304	7290	0			99
							186	4	8034	9							
06	76920	X	31326	-0-	-45594	-0-	1257	1	25437	3	Y	4133	4169	0			63
							86	4	4546	9							
*07	67022	X	40471	-0-	-26551	-0-	1844	1	33858	3	Y	4219	4215	0			67
							128	4	4641	9							

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
02	122528	X	89636	-0-	-32892	-0-	702	1	73630	3	Y	13216	13280	0			184
							766	4	14538	9							
03	135656	X	73640	-0-	-62016	-0-	628	1	61234	3	Y	10265	10256	0	3	8	190
							486	4	11292	9							
04	131280	X	64719	-0-	-66561	-0-	484	1	53920	3	Y	9142	9207	0			125
							259	4	10056	9							
05	135656	X	55538	-0-	-80118	-0-	390	1	47028	3	Y	7156	7181	0			100
							248	4	7872	9							
06	123060	X	43030	-0-	-80030	-0-	354	1	36689	3	Y	5335	5354	0			81
							118	4	5869	9							
07	99231	X	33326	-0-	-65905	-0-	1319	1	28013	3	Y	3535	3560	0			56
							105	4	3889	9							

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
02	140840	X	117132	-0-	-23708	-0-	906	1	96200	3	Y	17305	17368	0			241
							990	4	19036	9							
03	155930	X	101716	-0-	-54214	-0-	786	1	84993	3	Y	13884	13865	0	3	8	257
							665	4	15272	9							
04	150900	X	92720	-0-	-58180	-0-	669	1	77087	3	Y	13266	13342	0			181
							371	4	14593	9							
05	155930	X	88994	-0-	-66936	-0-	643	1	75617	3	Y	11212	11237	0			156
							401	4	12333	9							
06	149700	X	64438	-0-	-85262	-0-	529	1	54675	3	Y	8234	8265	0			125
							177	4	9057	9							
07	129673	X	37351	-0-	-92322	-0-	581	1	30697	3	Y	5418	5457	0			86
							113	4	5960	9							

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
02	96180	X	62601	-0-	-33579	-0-	445	1	52864	3	Y	8226	8225	0			123
							243	4	9049	9							
03	106485	X	57631	-0-	-48854	-0-	399	1	48742	3	Y	7462	7483	0	1	8	101
							282	4	8208	9							
04	98490	X	51286	-0-	-47204	-0-	391	1	43451	3	Y	6627	6639	0			89
							154	4	7290	9							
05	91760	X	47318	-0-	-44442	-0-	316	1	40370	3	Y	5922	5905	0			106
							118	4	6514	9							
06	75180	X	38729	-0-	-36451	-0-	444	1	33185	3	Y	4267	4301	0			72
							406	4	4694	9							
07	69316	X	35530	-0-	-33786	-0-	283	1	30806	3	Y	3827	3844	0			55
							231	4	4210	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	86688 X	72437	-0-	-14251	-0-	267	1	59163	3	Y	11664	11565	0			264
						177	4	12830	9							
03	95976 X	56058	-0-	-39918	-0-	198	1	47007	3	Y	7927	8014	0			177
						133	4	8720	9							
04	92880 X	44296	-0-	-48584	-0-	133	1	37208	3	Y	6207	6238	0			146
						127	4	6828	9							
05	95976 X	35459	-0-	-60517	-0-	115	1	30043	3	Y	4741	4779	0			108
						86	4	5215	9							
06	77610 X	26426	-0-	-51184	-0-	93	1	22559	3	Y	3324	3319	0			113
						118	4	3656	9							
07	80197 X	22820	-0-	-57377	-0-	319	1	19458	3	Y	2689	2715	0			87
						85	4	2958	9							

FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

02	89964 X	88126	-0-	-1838	-0-	275	1	73189	3	Y	13129	12991	0			297
						220	4	14442	9							
03	99603 X	74230	-0-	-25373	-0-	218	1	63338	3	Y	9540	9624	0			213
						180	4	10494	9							
04	96390 X	59759	-0-	-36631	-0-	153	1	51292	3	Y	7398	7437	0			174
						176	4	8138	9							
05	99603 X	50870	-0-	-48733	-0-	113	1	44035	3	Y	5996	6034	0			136
						126	4	6596	9							
06	94410 X	39033	-0-	-55377	-0-	100	1	33749	3	Y	4552	4533	0			155
						177	4	5007	9							
07	97557 X	33200	-0-	-64357	-0-	114	1	28450	3	Y	4102	4124	0			133
						124	4	4512	9							

FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

02	114492 X	97662	-0-	-16830	-0-	356	1	79334	3	Y	16122	15967	0			365
						238	4	17734	9							
03	126759 X	82173	-0-	-44586	-0-	293	1	68266	3	Y	12200	12292	0			273
						194	4	13420	9							
04	122670 X	67926	-0-	-54744	-0-	246	1	56784	3	Y	9729	9773	0			229
						194	4	10702	9							
05	126759 X	57296	-0-	-69463	-0-	204	1	48310	3	Y	7858	7908	0			179
						138	4	8644	9							
06	104640 X	43556	-0-	-61084	-0-	173	1	36634	3	Y	5961	5937	0			203
						192	4	6557	9							
07	108128 X	37222	-0-	-70906	-0-	189	1	31376	3	Y	5018	5058	0			163
						137	4	5520	9							

FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

02	109900 X	106448	-0-	-3452	-0-	398	1	86256	3	Y	17760	17580	0			402
						258	4	19536	9							
03	121675 X	90271	-0-	-31404	-0-	329	1	74917	3	Y	13466	13567	0			301
						212	4	14813	9							
04	117750 X	75459	-0-	-42291	-0-	263	1	62556	3	Y	11297	11332	0			266
						213	4	12427	9							
05	121675 X	64627	-0-	-57048	-0-	223	1	53995	3	Y	9323	9377	0			212
						154	4	10255	9							
06	114060 X	51132	-0-	-62928	-0-	216	1	42899	3	Y	7084	7054	0			242
						225	4	7792	9							
07	117862 X	45583	-0-	-72279	-0-	218	1	38081	3	Y	6472	6503	0			211
						165	4	7119	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	0	97024	-0-	97024	130194	381	1	79010	3	Y	15815	15645	0			358
						236	4	17397	9							
03	211881 X	81687	-0-	-130194	-0-	313	1	68073	3	Y	11916	12007	0			267
						193	4	13108	9							
04	118440 X	65076	-0-	-53364	-0-	218	1	53845	3	Y	9845	9881	0			231
						183	4	10830	9							
05	122388 X	55241	-0-	-67147	-0-	230	1	46794	3	Y	7349	7413	0			167
						133	4	8084	9							
06	118440 X	42700	-0-	-75740	-0-	198	1	35935	3	Y	5799	5768	0			198
						188	4	6379	9							
07	122388 X	36619	-0-	-85769	-0-	185	1	30430	3	Y	5338	5362	0			174
						132	4	5872	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

04	SHUT IN	204	-0-	204	204	2	1	201	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	121861 X	86139	-0-	-35722	-0-	653	1	63307	3	Y	19883	19680	0			203
						308	4	21871	9							
*06	117930 X	58482	-0-	-59448	-0-	400	1	45024	3	Y	11659	11737	0			125
						233	4	12825	9							
*07	121861 X	52376	-0-	-69485	-0-	345	1	41197	3	Y	9633	9641	0			117
						238	4	10596	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

04	SHUT IN	185	-0-	185	185	2	1	182	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	SHUT IN	108459	-0-	108459	108644	879	1	78827	3	Y	25789	25526	0			263
						385	4	28368	9							
06	SHUT IN	85764	-0-	85764	194408	632	1	63429	3	Y	19429	19484	0			208
						331	4	21372	9							
07	SHUT IN	77664	-0-	77664	272072	558	1	57871	3	Y	17181	17181	0			208
						336	4	18899	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

02	0	40513	-0-	40513	40513	359	1	27768	3	Y	10969	10857	0			112
						320	4	12066	9							
03	0	70803	-0-	70803	111316	543	1	49647	3	Y	18522	18452	0	2	8	180
						239	4	20374	9							
*04	170362 X	59046	-0-	-111316	-0-	451	1	42449	3	Y	14403	14422	0			161
						303	4	15843	9							
05	70401 X	53878	-0-	-16523	-0-	423	1	39253	3	Y	12737	12768	0			130
						191	4	14011	9							
06	68130 X	45095	-0-	-23035	-0-	349	1	33406	3	Y	10152	10173	0			109
						173	4	11167	9							
07	70401 X	40459	-0-	-29942	-0-	319	1	30020	3	Y	9043	9043	0			109
						173	4	9947	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

*04	86783 X	86783	-0-	-0-	-0-	779	1	68773	3	Y	15362	15153	0			209
						333	4	16898	9							
05	133145 X	84255	-0-	-48890	-0-	679	1	68099	3	Y	13740	13758	0			191
						363	4	15114	9							
06	128850 X	61531	-0-	-67319	-0-	530	1	50520	3	Y	9379	9428	0			142
						164	4	10317	9							
07	133145 X	49032	-0-	-84113	-0-	433	1	39955	3	Y	7725	7744	0			123
						146	4	8498	9							

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
*04	54002	X	54002	-0-	-0-	-0-	416	1	43491	3	Y	8987	8864	0			123
							209	4	9886	9							
05	101494	X	46248	-0-	-55246	-0-	307	1	39099	3	Y	6032	6071	0			84
							207	4	6635	9							
06	98220	X	30272	-0-	-67948	-0-	333	1	25808	3	Y	3680	3708	0			56
							83	4	4048	9							
07	101494	X	37349	-0-	-64145	-0-	1712	1	31638	3	Y	3527	3527	0			56
							119	4	3880	9							

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
*04	97651	X	97651	-0-	-0-	-0-	835	1	75080	3	Y	19430	19165	0			265
							363	4	21373	9							
05	140709	X	107696	-0-	-33013	-0-	838	1	83645	3	Y	20690	20667	0			288
							454	4	22759	9							
06	136170	X	87080	-0-	-49090	-0-	672	1	68418	3	Y	16149	16192	0			245
							226	4	17764	9							
07	140709	X	81489	-0-	-59220	-0-	621	1	64314	3	Y	14832	14841	0			236
							239	4	16315	9							

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
02	0		43623	-0-	43623	43623	378	1	31353	3	Y	10484	10379	0			105
							360	4	11532	9							
03	0		78471	-0-	78471	122094	545	1	57438	3	Y	18375	18299	0	3	8	178
							275	4	20213	9							
*04	189461	X	67367	-0-	-122094	-0-	431	1	50474	3	Y	14640	14654	0			164
							358	4	16104	9							
05	80321	X	58647	-0-	-21674	-0-	391	1	43852	3	Y	12902	12934	0			132
							212	4	14192	9							
06	77730	X	49747	-0-	-27983	-0-	344	1	38033	3	Y	10158	10181	0			109
							196	4	11174	9							
07	80321	X	46220	-0-	-34101	-0-	322	1	35551	3	Y	9220	9217	0			112
							205	4	10142	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2974	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3211	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3060	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3117	3	175	9	Y	159	159	1			-0-
06	3360	X	3202	-0-	-158	-0-	3006	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
07	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	3083	3	163	9	Y	148	148	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			Y	-0-					-0-
03	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			Y	-0-					-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3			Y	-0-					-0-
05	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	3			Y	-0-					-0-
06	10260	X	9454	-0-	-806	-0-	9454	3			Y	-0-					-0-
07	10044	X	8101	-0-	-1943	-0-	8101	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5327	-0-	-469	-0-	5215	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
03	6355	X	5013	-0-	-1342	-0-	4902	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
04	6000	X	4999	-0-	-1001	-0-	4890	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
05	6138	X	5428	-0-	-710	-0-	5316	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
06	5790	X	4983	-0-	-807	-0-	4883	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
07	5890	X	5153	-0-	-737	-0-	5048	3	105	9	Y	95	95	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

02	2492	X	723	-0-	-1769	-0-	596	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
03	2480	X	602	-0-	-1878	-0-	472	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
04	2370	X	405	-0-	-1965	-0-	314	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
05	1240	X	346	-0-	-894	-0-	244	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
06	780	X	269	-0-	-511	-0-	205	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	806	X	227	-0-	-579	-0-	177	3	50	9	Y	45	45	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

02	2380	X	2330	-0-	-50	-0-	2290	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	2165	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2348	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	2635	X	2076	-0-	-559	-0-	2046	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	2550	X	2111	-0-	-439	-0-	2085	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2573	X	1927	-0-	-646	-0-	1898	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

02	7196	X	5184	-0-	-2012	-0-	145	1	3750	3	Y	1172	1172	1			-0-
							1289	9									
03	7967	X	5643	-0-	-2324	-0-	164	1	4160	3	Y	1199	1197	1	2	8	-0-
							1319	9									
04	5910	X	4848	-0-	-1062	-0-	131	1	3564	3	Y	1048	1048	1			-0-
							1153	9									
05	5828	X	4521	-0-	-1307	-0-	131	1	3309	3	Y	983	983	1			-0-
							1081	9									
06	5550	X	3555	-0-	-1995	-0-	116	1	2603	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									
07	5735	X	1114	-0-	-4621	-0-	39	1	789	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4540	-0-	-500	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5329	-0-	-127	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4746	-0-	-474	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5250	-0-	-144	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4905	-0-	-315	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4789	-0-	-543	-0-	4789	3			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	108	-0-	-2496	-0-	38	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
03	2387	X	312	-0-	-2075	-0-	73	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
04	1920	X	620	-0-	-1300	-0-	465	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
05	1829	X	316	-0-	-1513	-0-	244	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3818	-0-	-186	-0-	3191	3	627	9	Y	570	570	1			-0-
03	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	3660	3	711	9	Y	646	646	1			-0-
04	4410	X	3995	-0-	-415	-0-	3342	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
05	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	3600	3	691	9	Y	628	628	1			-0-
06	4230	X	3877	-0-	-353	-0-	3276	3	601	9	Y	546	545	1	1	8	-0-
07	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	3515	3	642	9	Y	584	584	1			-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6130	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	7130	X	5897	-0-	-1233	-0-	5852	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	6840	X	5948	-0-	-892	-0-	5906	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	7068	X	3957	-0-	-3111	-0-	3933	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7244	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
07	6851	X	6522	-0-	-329	-0-	6480	3	42	9	Y	38	38	1			-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	170	1	164	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									
03	1519	X	745	-0-	-774	-0-	165	1	186	3	Y	358	358	1			-0-
							394	9									
04	1470	X	1436	-0-	-34	-0-	153	1	713	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
05	1519	X	1064	-0-	-455	-0-	223	1	437	3	Y	367	367	1			-0-
							404	9									
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	122	1	614	3	Y	552	552	1			-0-
							607	9									
07	1488	X	712	-0-	-776	-0-	186	1	56	3	Y	427	427	1			-0-
							470	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904 X	1169	-0-	-735	-0-	832	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
03	1922 X	1540	-0-	-382	-0-	1100	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
04	1860 X	1514	-0-	-346	-0-	1082	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
05	1922 X	1811	-0-	-111	-0-	1299	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
06	1500 X	1482	-0-	-18	-0-	1068	3	414	9	Y	376	376	1			-0-
07	1550 X	1199	-0-	-351	-0-	859	3	340	9	Y	309	309	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

02	8036 X	7447	-0-	-589	-0-	6182	3	1265	9	Y	1150	1150	1			-0-
03	8897 X	7914	-0-	-983	-0-	6579	3	1335	9	Y	1214	1214	1			-0-
04	7560 X	7301	-0-	-259	-0-	6043	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
05	8246 X	7693	-0-	-553	-0-	6394	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-
06	7980 X	7737	-0-	-243	-0-	6439	3	1298	9	Y	1180	1180	1			-0-
07	8246 X	7763	-0-	-483	-0-	6453	3	1310	9	Y	1191	1191	1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

02	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2279	-0-	2279	2303	2279	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2990	-0-	2990	5293	2990	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2408	-0-	2408	7701	2408	3			Y	-0-					-0-
06	8815 X	1114	-0-	-7701	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
*07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

02	3528 X	3041	-0-	-487	-0-	2495	3	546	9	N	496	496	1			-0-
03	3751 X	3005	-0-	-746	-0-	2514	3	491	9	N	446	446	1			-0-
04	3510 X	3234	-0-	-276	-0-	2656	3	578	9	N	525	525	1			-0-
05	3472 X	3345	-0-	-127	-0-	2750	3	595	9	N	541	541	1			-0-
06	3360 X	3167	-0-	-193	-0-	2604	3	563	9	N	512	512	1			-0-
07	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	2632	3	561	9	N	510	510	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

02	6188 X	5940	-0-	-248	-0-	5730	3	210	9	N	191	191	1			-0-
03	6758 X	6484	-0-	-274	-0-	6243	3	241	9	N	219	219	1			-0-
04	6420 X	6171	-0-	-249	-0-	5978	3	193	9	N	175	175	1			-0-
05	6572 X	6345	-0-	-227	-0-	6151	3	194	9	N	176	176	1			-0-
06	6360 X	5944	-0-	-416	-0-	5770	3	174	9	N	158	158	1			-0-
07	6572 X	6468	-0-	-104	-0-	6277	3	191	9	N	174	174	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	18	1	574	3	Y	304	304	1			-0-
						334	9									
03	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	21	1	641	3	Y	354	354	1			-0-
						389	9									
04	990 N	908	-0-	-82	-0-	22	1	555	3	Y	301	301	1			-0-
						331	9									
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	24	1	659	3	Y	354	354	1			-0-
						389	9									
06	1020 N	810	-0-	-210	-0-	17	1	499	3	Y	267	267	1			-0-
						294	9									
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	322	322	1			-0-
						354	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4472	-0-	-876	-0-	4000	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
03	5921	X	4924	-0-	-997	-0-	4379	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
04	5730	X	4748	-0-	-982	-0-	4235	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
05	5921	X	4852	-0-	-1069	-0-	4334	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
06	5250	X	4483	-0-	-767	-0-	4048	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
07	4960	X	4516	-0-	-444	-0-	4055	3	461	9	Y	419	419	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	4484	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
03	6913	X	6074	-0-	-839	-0-	4692	3	1382	9	Y	1256	1256	1			-0-
04	6600	X	5890	-0-	-710	-0-	4550	3	1340	9	Y	1218	1218	1			-0-
05	6665	X	5754	-0-	-911	-0-	4466	3	1288	9	Y	1171	1171	1			-0-
06	6420	X	1065	-0-	-5355	-0-	828	3	237	9	Y	215	215	1			-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5272	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
03	9331	X	6469	-0-	-2862	-0-	5989	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
04	8820	X	6408	-0-	-2412	-0-	5971	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
05	8897	X	7570	-0-	-1327	-0-	7166	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7022	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
*07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7127	3	371	9	Y	337	337	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					N	-0-					-0-
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
04	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

02	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	9557	3	506	9	Y	460	460	1			-0-
03	11935	X	11639	-0-	-296	-0-	11133	3	506	9	Y	460	459	1	1	8	-0-
04	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	10683	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
05	11222	X	11135	-0-	-87	-0-	10563	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
06	11250	X	10484	-0-	-766	-0-	9866	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
07	11656	X	10155	-0-	-1501	-0-	9669	3	486	9	Y	442	442	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	56	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	5616	3	1494	9	Y	1358	1358	1			-0-
03	8091	X	7726	-0-	-365	-0-	6076	3	1650	9	Y	1500	1500	1			-0-
04	7830	X	7357	-0-	-473	-0-	5798	3	1559	9	Y	1417	1417	1			-0-
05	8091	X	7648	-0-	-443	-0-	6086	3	1562	9	Y	1420	1420	1			-0-
06	7830	X	7330	-0-	-500	-0-	5837	3	1493	9	Y	1357	1357	1			-0-
07	7874	X	7410	-0-	-464	-0-	5916	3	1494	9	Y	1358	1358	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
03	3534 X	1817	-0-	-1717	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
04	3300 X	2716	-0-	-584	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
*07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
03	3007 X	2786	-0-	-221	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
04	2910 X	2681	-0-	-229	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	2883 X	2764	-0-	-119	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	2790 X	2561	-0-	-229	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07	2883 X	2541	-0-	-342	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

02	3836 X	3488	-0-	-348	-0-	2980	3	508	9	Y	462	461	1	1 8		-0-
03	3875 X	3266	-0-	-609	-0-	2736	3	530	9	Y	482	482	1			-0-
04	3900 X	2581	-0-	-1319	-0-	2086	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
05	4030 X	2594	-0-	-1436	-0-	2108	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
06	3900 X	2402	-0-	-1498	-0-	1953	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
07	3875 X	2372	-0-	-1503	-0-	1935	3	437	9	Y	397	397	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

02	8176 X	7542	-0-	-634	-0-	6887	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
03	8897 X	8216	-0-	-681	-0-	7510	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
04	8400 X	7800	-0-	-600	-0-	7143	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
05	8587 X	7894	-0-	-693	-0-	7233	3	661	9	Y	601	601	1			-0-
06	8070 X	7327	-0-	-743	-0-	6736	3	591	9	Y	537	537	1			-0-
07	8339 X	6561	-0-	-1778	-0-	6052	3	509	9	Y	463	463	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

02	2100 X	1533	-0-	-567	-0-	1158	3	375	9	Y	341	341	1			-0-
03	2325 X	1726	-0-	-599	-0-	1271	3	455	9	Y	414	414	1			-0-
04	2190 X	1942	-0-	-248	-0-	1474	3	468	9	Y	425	425	1			-0-
05	2263 X	2014	-0-	-249	-0-	1541	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
06	2070 X	1887	-0-	-183	-0-	1448	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
07	2015 X	1714	-0-	-301	-0-	1297	3	417	9	Y	379	379	1			-0-

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
02	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	2920	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
03	4247 X	4227	-0-	-20	-0-	3304	3	923	9	Y	839	839	1			-0-
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3238	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	4171	3	1070	9	Y	973	973	1			-0-
06	4080 X	576	-0-	-3504	-0-	488	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
*07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	4820	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

02	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	10725	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
03	12555 X	12265	-0-	-290	-0-	12071	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
04	12060 X	12022	-0-	-38	-0-	11842	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
05	12338 X	12002	-0-	-336	-0-	11826	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
06	11880 X	11438	-0-	-442	-0-	11276	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
07	12431 X	11621	-0-	-810	-0-	11459	3	162	9	Y	147	147	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

02	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	4645	3	822	9	Y	747	747	1			-0-
03	6541 X	6102	-0-	-439	-0-	5171	3	931	9	Y	846	845	1	1	8	-0-
04	6330 X	5762	-0-	-568	-0-	4887	3	875	9	Y	795	795	1			-0-
05	6169 X	5667	-0-	-502	-0-	4824	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
06	5910 X	5450	-0-	-460	-0-	4645	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
07	6107 X	1133	-0-	-4974	-0-	890	3	243	9	Y	221	221	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	1651	3	915	9	Y	832	832	1			-0-
03	3100 X	2347	-0-	-753	-0-	1529	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
04	3000 X	2076	-0-	-924	-0-	1314	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
05	2852 X	2063	-0-	-789	-0-	1295	3	768	9	Y	698	698	1			-0-
06	2760 X	2022	-0-	-738	-0-	1300	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
07	2852 X	2092	-0-	-760	-0-	1370	3	722	9	Y	656	656	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

02	14196 X	13875	-0-	-321	-0-	13868	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	15221 X	14894	-0-	-327	-0-	14886	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	14490 X	14088	-0-	-402	-0-	14079	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	15376 X	14632	-0-	-744	-0-	14626	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	14880 X	13920	-0-	-960	-0-	13914	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	15376 X	13755	-0-	-1621	-0-	13746	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

02	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	8388	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
03	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	11162	3	752	9	Y	684	684	1			-0-
04	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	10741	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
05	11346 X	11217	-0-	-129	-0-	10608	3	609	9	Y	554	554	1			-0-
06	11130 X	10701	-0-	-429	-0-	10083	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
07	11501 X	10773	-0-	-728	-0-	10145	3	628	9	Y	571	571	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

02	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	12973	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-
03	17329 X	13488	-0-	-3841	-0-	12261	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-
04	16770 X	13563	-0-	-3207	-0-	12312	3	1251	9	Y	1137	1137	1			-0-
05	17298 X	14189	-0-	-3109	-0-	12827	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-
06	16410 X	13749	-0-	-2661	-0-	12420	3	1329	9	Y	1208	1208	1			-0-
07	15872 X	14164	-0-	-1708	-0-	12810	3	1354	9	Y	1231	1231	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	307	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	107	1	2773	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
*07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	1755	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
03	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	1755	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
04	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	1730	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
05	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	1633	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
06	2400	X	1937	-0-	-463	-0-	1520	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
07	2480	X	2358	-0-	-122	-0-	11	1	1860	3	Y	443	443	1			-0-
							487	9									

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

02	3444	X	3049	-0-	-395	-0-	2676	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
03	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	2861	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
04	3510	X	3090	-0-	-420	-0-	2707	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
05	3503	X	3068	-0-	-435	-0-	2699	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
06	3330	X	2955	-0-	-375	-0-	2597	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
07	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	2606	3	364	9	Y	331	331	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	3			Y	-0-					-0-
03	10602	X	8655	-0-	-1947	-0-	8655	3			Y	-0-					-0-
04	10260	X	8009	-0-	-2251	-0-	8009	3			Y	-0-					-0-
05	10013	X	8382	-0-	-1631	-0-	8382	3			Y	-0-					-0-
06	9090	X	7869	-0-	-1221	-0-	7869	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8023	-0-	-967	-0-	8023	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	177	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	2604	X	2369	-0-	-235	-0-	1591	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1064	3	514	9	Y	467	467	1			-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	69	1	1804	3	Y	686	686	1			-0-
							755	9									
07	2356	X	2322	-0-	-34	-0-	74	1	1609	3	Y	581	581	1			-0-
							639	9									

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	649	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	33	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	177	1	634	3	N	333	333	1			-0-
							366	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	212	1	678	3	N	468	468	1			-0-
							515	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	173	1	621	3	N	433	433	1			-0-
							476	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	233	1	629	3	N	449	449	1			-0-
							494	9									
06	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	193	1	601	3	N	323	323	1			-0-
							355	9									
07	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	143	1	444	3	N	432	432	1			-0-
							475	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	4933	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
03	8308	X	6436	-0-	-1872	-0-	5420	3	1016	9	Y	924	923	1	1	8	-0-
04	6870	X	6151	-0-	-719	-0-	5172	3	979	9	Y	890	890	1			-0-
05	6820	X	6231	-0-	-589	-0-	5184	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
06	6600	X	5476	-0-	-1124	-0-	4571	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
07	6541	X	5276	-0-	-1265	-0-	4418	3	858	9	Y	780	780	1			-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4488	-0-	-534	-0-	4488	3			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4399	-0-	-191	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4463	-0-	-249	-0-	4463	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4199	-0-	-241	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4228	-0-	-329	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	3679	3	612	9	Y	556	556	1			-0-
03	4960	X	4511	-0-	-449	-0-	3863	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
04	4710	X	4121	-0-	-589	-0-	3503	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
05	4774	X	4362	-0-	-412	-0-	3723	3	639	9	Y	581	581	1			-0-
06	4590	X	4152	-0-	-438	-0-	3546	3	606	9	Y	551	551	1			-0-
07	4743	X	4202	-0-	-541	-0-	3574	3	628	9	Y	571	571	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

02	8540	X	7698	-0-	-842	-0-	7026	3	672	9	Y	611	611	1			-0-
03	9207	X	8389	-0-	-818	-0-	7632	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
04	8640	X	7976	-0-	-664	-0-	7260	3	716	9	Y	651	651	1			-0-
05	8711	X	8094	-0-	-617	-0-	7376	3	718	9	Y	653	653	1			-0-
06	8280	X	7680	-0-	-600	-0-	7014	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
07	8525	X	7541	-0-	-984	-0-	6925	3	616	9	Y	560	560	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	2814	3	1330	9	Y	1209	1209	1			-0-
03	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	2891	3	1332	9	Y	1211	1211	1			-0-
04	4230	X	3933	-0-	-297	-0-	2708	3	1225	9	Y	1114	1114	1			-0-
05	4588	X	3216	-0-	-1372	-0-	2082	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
06	4440	X	3632	-0-	-808	-0-	2508	3	1124	9	Y	1022	1022	1			-0-
07	4588	X	4128	-0-	-460	-0-	2837	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2029	3	664	9	Y	604	604	1			-0-
03	3503	X	2778	-0-	-725	-0-	1818	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
04	3390	X	2857	-0-	-533	-0-	1914	3	943	9	Y	857	857	1			-0-
05	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	2458	3	859	9	Y	781	781	1			-0-
06	3240	X	2814	-0-	-426	-0-	2109	3	705	9	Y	641	641	1			-0-
*07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	2681	3	895	9	Y	814	814	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

02	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	6477	3	1671	9	Y	1519	1519	1			-0-
03	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	6182	3	1663	9	Y	1512	1512	1			-0-
04	6750	X	6327	-0-	-423	-0-	4827	3	1500	9	Y	1364	1364	1			-0-
05	6975	X	5454	-0-	-1521	-0-	4233	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-
06	6750	X	6513	-0-	-237	-0-	5169	3	1344	9	Y	1222	1222	1			-0-
07	6975	X	6010	-0-	-965	-0-	4637	3	1373	9	Y	1248	1248	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

02	7420	X	6829	-0-	-591	-0-	6144	3	685	9	Y	623	623	1			-0-
03	7905	X	7315	-0-	-590	-0-	6572	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
04	7650	X	7131	-0-	-519	-0-	6421	3	710	9	Y	645	645	1			-0-
05	7905	X	7342	-0-	-563	-0-	6620	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
06	7410	X	6443	-0-	-967	-0-	5809	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
07	7564	X	6329	-0-	-1235	-0-	5712	3	617	9	Y	561	561	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2327	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
03	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	2815	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
04	3480	X	3086	-0-	-394	-0-	2401	3	685	9	Y	623	623	1			-0-
05	3472	X	2957	-0-	-515	-0-	2269	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
06	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	2382	3	748	9	Y	680	680	1			-0-
07	3596	X	2952	-0-	-644	-0-	2316	3	636	9	Y	578	578	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	3219	3	1728	9	Y	1571	1571	1			-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	3587	3	1923	9	Y	1748	1748	1			-0-
04	5400	X	4762	-0-	-638	-0-	3336	3	1426	9	Y	1296	1296	1			-0-
05	5580	X	4785	-0-	-795	-0-	3541	3	1244	9	Y	1131	1131	1			-0-
06	5400	X	4124	-0-	-1276	-0-	3076	3	1048	9	Y	953	953	1			-0-
07	5518	X	4720	-0-	-798	-0-	3530	3	1190	9	Y	1082	1082	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-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-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

02	8092	X	7510	-0-	-582	-0-	7361	3	149	9	N	135	135	1			-0-
03	8463	X	3107	-0-	-5356	-0-	3050	3	57	9	N	52	52	1			-0-
04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8264	3	204	9	N	185	183	1	2	8	-0-
05	8308	X	8218	-0-	-90	-0-	8042	3	176	9	N	160	160	1			-0-
06	8040	X	7302	-0-	-738	-0-	7139	3	163	9	N	148	147	1	1	8	-0-
07	8742	X	5538	-0-	-3204	-0-	5421	3	117	9	N	106	106	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076 X	5521	-0-	-555	-0-	5017	3	504	9	Y	458	458	1			-0-
03	6634 X	6047	-0-	-587	-0-	5497	3	550	9	Y	500	500	1			-0-
04	6270 X	5758	-0-	-512	-0-	5233	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
05	6293 X	5820	-0-	-473	-0-	5289	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
06	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	5593	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
07	6107 X	5947	-0-	-160	-0-	5488	3	459	9	Y	417	417	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

02	6692 X	6197	-0-	-495	-0-	5619	3	578	9	Y	525	525	1			-0-
03	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	6630	3	631	9	Y	574	574	1			-0-
04	6900 X	6811	-0-	-89	-0-	6233	3	578	9	Y	525	525	1			-0-
05	6882 X	6754	-0-	-128	-0-	6193	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
06	7020 X	6568	-0-	-452	-0-	6032	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
07	7254 X	6568	-0-	-686	-0-	6030	3	538	9	Y	489	489	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

02	6608 X	5548	-0-	-1060	-0-	4440	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-
03	7037 X	6107	-0-	-930	-0-	4872	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
04	6420 X	5820	-0-	-600	-0-	4656	3	1164	9	Y	1058	1058	1			-0-
05	6417 X	6270	-0-	-147	-0-	5012	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
06	6000 X	1131	-0-	-4869	-0-	896	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1512 N	1443	-0-	-69	-0-	1271	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
03	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	1406	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
04	1590 N	1520	-0-	-70	-0-	1371	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
05	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1428	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
06	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	1302	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
07	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1302	3	133	9	Y	121	121	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

02	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	7190	3	1337	9	Y	1215	1215	1			-0-
03	10044 X	9126	-0-	-918	-0-	7697	3	1429	9	Y	1299	1299	1			-0-
04	9570 X	8556	-0-	-1014	-0-	7215	3	1341	9	Y	1219	1219	1			-0-
05	9889 X	8696	-0-	-1193	-0-	7340	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
06	9150 X	8364	-0-	-786	-0-	7077	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
07	9455 X	8647	-0-	-808	-0-	7336	3	1311	9	Y	1192	1192	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

02	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	8185	3	1284	9	Y	1167	1167	1			-0-
03	12679 X	10558	-0-	-2121	-0-	9094	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-
04	12060 X	10315	-0-	-1745	-0-	8898	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-
05	12245 X	10300	-0-	-1945	-0-	8907	3	1393	9	Y	1266	1266	1			-0-
06	11850 X	9433	-0-	-2417	-0-	8161	3	1272	9	Y	1156	1156	1			-0-
07	10664 X	10161	-0-	-503	-0-	8812	3	1349	9	Y	1226	1226	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3352	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
03	3658 X	2619	-0-	-1039	-0-	2160	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
04	3540 X	2972	-0-	-568	-0-	2409	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
05	4464 X	3702	-0-	-762	-0-	2941	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
06	4320 X	2708	-0-	-1612	-0-	2212	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
07	4464 X	2374	-0-	-2090	-0-	1936	3	438	9	Y	398	398	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

02	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	4671	3	2086	9	Y	1896	1896	1			-0-
03	9083 X	7420	-0-	-1663	-0-	5113	3	2307	9	Y	2097	2097	1			-0-
04	8730 X	6493	-0-	-2237	-0-	4432	3	2061	9	Y	1874	1874	1			-0-
05	7905 X	6400	-0-	-1505	-0-	4372	3	2028	9	Y	1844	1844	1			-0-
06	7650 X	6161	-0-	-1489	-0-	4272	3	1889	9	Y	1717	1717	1			-0-
07	7471 X	6480	-0-	-991	-0-	4409	3	2071	9	Y	1883	1883	1			-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3261	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3777	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3522	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
05	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3475	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
06	3900 X	3572	-0-	-328	-0-	3371	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
07	4030 X	3712	-0-	-318	-0-	3517	3	195	9	Y	177	177	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

02	DLQ G-10	3731	-0-	3731	3731	3729	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10	2751	-0-	2751	6482	2751	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2937	-0-	2937	9419	2937	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2953	-0-	2953	12372	2953	3			Y	-0-					-0-
06	15274 X	2902	-0-	-12372	-0-	2898	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3069 X	2571	-0-	-498	-0-	2567	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	4687	3	876	9	Y	796	796	1			-0-
03	8308 X	5880	-0-	-2428	-0-	4948	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
04	7020 X	5331	-0-	-1689	-0-	4465	3	866	9	Y	787	787	1			-0-
05	6851 X	5439	-0-	-1412	-0-	4566	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
06	6030 X	5160	-0-	-870	-0-	4353	3	807	9	Y	734	734	1			-0-
07	6169 X	5093	-0-	-1076	-0-	4269	3	824	9	Y	749	749	1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

02	DLQ G-10	1861	-0-	1861	1861	1861	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2035	-0-	2035	3896	2035	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1917	-0-	1917	5813	1917	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1892	-0-	1892	7705	1892	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1845	-0-	-1155	6550	1845	3			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	1875	-0-	-1225	5325	1875	3			Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

02	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	4757	3	2023	9	Y	1839	1839	1			-0-
03	8494 X	7398	-0-	-1096	-0-	5197	3	2201	9	Y	2001	2001	1			-0-
04	8220 X	7051	-0-	-1169	-0-	4915	3	2136	9	Y	1942	1942	1			-0-
05	7502 X	6626	-0-	-876	-0-	4624	3	2002	9	Y	1820	1820	1			-0-
06	7260 X	6626	-0-	-634	-0-	4593	3	2033	9	Y	1848	1848	1			-0-
07	7502 X	6617	-0-	-885	-0-	4619	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			Y	-0-					-0-
03	12462	X	10492	-0-	-1970	-0-	10492	3			Y	-0-					-0-
04	11730	X	10152	-0-	-1578	-0-	10152	3			Y	-0-					-0-
05	11749	X	10709	-0-	-1040	-0-	10709	3			Y	-0-					-0-
06	11220	X	10066	-0-	-1154	-0-	10066	3			Y	-0-					-0-
07	11005	X	10181	-0-	-824	-0-	10181	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1567	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	2387	X	1844	-0-	-543	-0-	1782	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	2310	X	2086	-0-	-224	-0-	2010	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2040	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	1770	X	1677	-0-	-93	-0-	1648	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2153	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	364	1	2131	3	Y	782	782	1			-0-
							860	9									
03	2542	X	2162	-0-	-380	-0-	248	1	1356	3	Y	507	507	1			-0-
							558	9									
04	2340	X	1504	-0-	-836	-0-	177	1	878	3	Y	408	408	1			-0-
							449	9									
05	3720	X	2494	-0-	-1226	-0-	318	1	1386	3	Y	718	718	1			-0-
							790	9									
06	3600	X	1920	-0-	-1680	-0-	213	1	1071	3	Y	578	578	1			-0-
							636	9									
07	3720	X	816	-0-	-2904	-0-	98	1	489	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9040	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	10912	X	9833	-0-	-1079	-0-	9804	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	10320	X	9420	-0-	-900	-0-	9394	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	10168	X	9905	-0-	-263	-0-	9880	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	9840	X	9334	-0-	-506	-0-	9309	3	25	9	Y	23	22	1	1	8	-0-
07	10044	X	9422	-0-	-622	-0-	9399	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

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
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4829	-0-	-410	-0-	4829	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4187	-0-	-883	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4470	-0-	-614	-0-	4470	3			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4384	-0-	-536	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4329	-0-	-755	-0-	4329	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
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	3919	3	1305	9	Y	1186	1186	1			-0-
03	5704	X	5555	-0-	-149	-0-	4177	3	1378	9	Y	1253	1253	1			-0-
04	5490	X	5435	-0-	-55	-0-	4104	3	1331	9	Y	1210	1210	1			-0-
05	5704	X	4192	-0-	-1512	-0-	3050	3	1142	9	Y	1038	1038	1			-0-
06	5520	X	1301	-0-	-4219	-0-	1014	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2168	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
03	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	2362	3	798	9	Y	725	725	1			-0-
04	3150	X	3053	-0-	-97	-0-	2272	3	781	9	Y	710	710	1			-0-
05	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	2350	3	807	9	Y	734	734	1			-0-
06	3120	X	2967	-0-	-153	-0-	2226	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
07	3224	X	3087	-0-	-137	-0-	2326	3	761	9	Y	692	692	1			-0-

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
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	5347	3	1957	9	Y	1779	1779	1			-0-
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	4345	3	1550	9	Y	1409	1409	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	8038	3	2631	9	Y	2392	2392	1			-0-
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	6039	3	2134	9	Y	1940	1940	1			-0-
07	8091	X	7680	-0-	-411	-0-	5735	3	1945	9	Y	1768	1768	1			-0-

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
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6882	-0-	-124	-0-	6882	3			Y	-0-					-0-
04	7020	X	5338	-0-	-1682	-0-	5338	3			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6479	-0-	-775	-0-	6479	3			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6087	-0-	-933	-0-	6087	3			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6306	-0-	-576	-0-	6306	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
02	0	Z	642	-0-	642	772702	13	1	417	3	Y	193	193	1			-0-
							212	9									
03	0	Z	789	-0-	789	773491	17	1	526	3	Y	224	224	1			-0-
							246	9									
04	0	Z	688	-0-	688	774179	18	1	439	3	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
05	0	Z	788	-0-	788	774967	18	1	493	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	774967					Y	-0-					-0-
07	0	Z	772	-0-	772	775739	17	1	466	3	Y	263	263	1			-0-
							289	9									

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
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	4817	-0-	-825	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4557	-0-	-783	-0-	4557	3			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4599	-0-	-919	-0-	4599	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4328	-0-	-862	-0-	4328	3			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	4453	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	5487	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-
03	7626	X	7611	-0-	-15	-0-	5995	3	1616	9	Y	1469	1469	1			-0-
04	7380	X	7257	-0-	-123	-0-	5691	3	1566	9	Y	1424	1424	1			-0-
05	7626	X	7268	-0-	-358	-0-	5732	3	1536	9	Y	1396	1396	1			-0-
06	7380	X	1283	-0-	-6097	-0-	1011	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3171	3	862	9	Y	784	784	1			-0-
03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3278	3	796	9	Y	724	724	1			-0-
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	2763	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
05	3162 X	2701	-0-	-461	-0-	2170	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
06	3060 X	1937	-0-	-1123	-0-	1521	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
07	3162 X	2472	-0-	-690	-0-	1985	3	487	9	Y	443	443	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

02	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	2918	3	947	9	Y	861	861	1			-0-
03	4774 X	4206	-0-	-568	-0-	3174	3	1032	9	Y	938	938	1			-0-
04	4620 X	3594	-0-	-1026	-0-	2734	3	860	9	Y	782	782	1			-0-
05	4774 X	3263	-0-	-1511	-0-	2463	3	800	9	Y	727	727	1			-0-
06	4620 X	2998	-0-	-1622	-0-	2196	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
07	4278 X	4077	-0-	-201	-0-	2984	3	1093	9	Y	994	994	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

02	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3070	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
03	4433 X	3942	-0-	-491	-0-	2955	3	987	9	Y	897	897	1			-0-
04	4290 X	3377	-0-	-913	-0-	2572	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
05	4433 X	3014	-0-	-1419	-0-	2271	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
06	4290 X	2735	-0-	-1555	-0-	2035	3	700	9	Y	636	636	1			-0-
07	4402 X	3670	-0-	-732	-0-	2806	3	864	9	Y	785	785	1			-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

02	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	3			Y	-0-					-0-
03	12648 X	11097	-0-	-1551	-0-	11097	3			Y	-0-					-0-
04	12240 X	9631	-0-	-2609	-0-	9631	3			Y	-0-					-0-
05	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	3			Y	-0-					-0-
06	10740 X	6615	-0-	-4125	-0-	6615	3			Y	-0-					-0-
07	11098 X	10744	-0-	-354	-0-	10744	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2389	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
03	3224 X	2819	-0-	-405	-0-	2576	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
04	2970 X	2652	-0-	-318	-0-	2422	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
05	3038 X	2677	-0-	-361	-0-	2445	3	232	9	Y	211	211	1			-0-
06	2820 X	2532	-0-	-288	-0-	2316	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
07	2914 X	2591	-0-	-323	-0-	2372	3	219	9	Y	199	199	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

02	5824 X	3331	-0-	-2493	-0-	3331	3			Y	-0-					-0-
03	6169 X	5465	-0-	-704	-0-	5465	3			Y	-0-					-0-
04	5670 X	4142	-0-	-1528	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
05	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			Y	-0-					-0-
06	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			Y	-0-					-0-
07	5456 X	4796	-0-	-660	-0-	4796	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
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	1897	3	854	9	Y	776	776	1			-0-
03	2294 X	1654	-0-	-640	-0-	1248	3	406	9	Y	369	369	1			-0-
04	2070 X	1373	-0-	-697	-0-	916	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940 X	348	-0-	-2592	-0-	7	1	170	3	Y	155	155	1			-0-
						171	9									
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

02	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	8705	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
03	11563 X	10311	-0-	-1252	-0-	9432	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
04	10920 X	9877	-0-	-1043	-0-	9038	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
05	10943 X	10044	-0-	-899	-0-	9213	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
06	10380 X	9561	-0-	-819	-0-	8800	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
07	10540 X	9756	-0-	-784	-0-	8944	3	812	9	Y	738	738	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

02	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6250	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
03	8215 X	7349	-0-	-866	-0-	6789	3	560	9	Y	509	509	1			-0-
04	7830 X	6911	-0-	-919	-0-	6399	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
05	7750 X	7210	-0-	-540	-0-	6617	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
06	7260 X	6673	-0-	-587	-0-	6182	3	491	9	Y	446	446	1			-0-
07	7502 X	6704	-0-	-798	-0-	6222	3	482	9	Y	438	438	1			-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

02	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5110	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
03	6851 X	6017	-0-	-834	-0-	5530	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
04	6450 X	5776	-0-	-674	-0-	5275	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
05	6386 X	5859	-0-	-527	-0-	5344	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
06	6120 X	5597	-0-	-523	-0-	5080	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
07	6138 X	5462	-0-	-676	-0-	4982	3	480	9	Y	436	436	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	2355	3	1288	9	Y	1171	1171	1			-0-
03	4433 X	3648	-0-	-785	-0-	2421	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-
04	4290 X	3802	-0-	-488	-0-	2556	3	1246	9	Y	1133	1133	1			-0-
05	4433 X	3768	-0-	-665	-0-	2555	3	1213	9	Y	1103	1103	1			-0-
06	3900 X	3548	-0-	-352	-0-	2416	3	1132	9	Y	1029	1029	1			-0-
07	4030 X	3551	-0-	-479	-0-	2440	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4858	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	6200 X	5610	-0-	-590	-0-	5600	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	6000 X	5280	-0-	-720	-0-	5270	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	5828 X	5316	-0-	-512	-0-	5308	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	5430 X	5031	-0-	-399	-0-	5024	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	5611 X	5098	-0-	-513	-0-	5090	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

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
02	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	5882	3	756	9	Y	687	687	1			-0-
03	7657 X	7231	-0-	-426	-0-	6432	3	799	9	Y	726	726	1			-0-
04	7410 X	6714	-0-	-696	-0-	6020	3	694	9	Y	631	631	1			-0-
05	7440 X	6666	-0-	-774	-0-	5999	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
06	7110 X	6453	-0-	-657	-0-	5803	3	650	9	Y	591	591	1			-0-
07	7347 X	6572	-0-	-775	-0-	5912	3	660	9	Y	600	600	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

02	18452 X	16355	-0-	-2097	-0-	15876	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
03	18631 X	6605	-0-	-12026	-0-	6407	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
04	18374 X	18374	-0-	-0-	-0-	17857	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
05	18104 X	14833	-0-	-3271	-0-	14416	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
06	17520 X	14251	-0-	-3269	-0-	13856	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
07	18972 X	15790	-0-	-3182	-0-	15359	3	431	9	Y	392	392	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

02	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	3			Y	-0-					-0-
03	12493 X	11551	-0-	-942	-0-	11551	3			Y	-0-					-0-
04	11760 X	11169	-0-	-591	-0-	11169	3			Y	-0-					-0-
05	11594 X	11307	-0-	-287	-0-	11307	3			Y	-0-					-0-
06	11220 X	10466	-0-	-754	-0-	10466	3			Y	-0-					-0-
07	11594 X	10548	-0-	-1046	-0-	10548	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

02	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6326	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
03	8215 X	7445	-0-	-770	-0-	6922	3	523	9	Y	475	475	1			-0-
04	7830 X	7122	-0-	-708	-0-	6625	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
05	7874 X	7225	-0-	-649	-0-	6722	3	503	9	Y	457	457	1			-0-
06	7350 X	6872	-0-	-478	-0-	6392	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
07	7533 X	6430	-0-	-1103	-0-	6002	3	428	9	Y	389	389	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

02	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	6334	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
03	9362 X	8994	-0-	-368	-0-	6923	3	2071	9	Y	1883	1883	1			-0-
04	9060 X	8534	-0-	-526	-0-	6619	3	1915	9	Y	1741	1741	1			-0-
05	9362 X	8643	-0-	-719	-0-	6719	3	1924	9	Y	1749	1749	1			-0-
06	9060 X	8271	-0-	-789	-0-	6446	3	1825	9	Y	1659	1659	1			-0-
07	9083 X	8473	-0-	-610	-0-	6592	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

02	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	14594	3	886	9	Y	805	805	1			-0-
03	18693 X	16806	-0-	-1887	-0-	15851	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
04	17640 X	16069	-0-	-1571	-0-	15159	3	910	9	Y	827	827	1			-0-
05	17577 X	16151	-0-	-1426	-0-	15259	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
06	17010 X	14944	-0-	-2066	-0-	14071	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
07	17143 X	15380	-0-	-1763	-0-	14496	3	884	9	Y	804	804	1			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

02	7560 X	6925	-0-	-635	-0-	6719	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
03	8184 X	2946	-0-	-5238	-0-	2856	3	90	9	Y	82	81	1	1	8	-0-
04	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	8903	3	283	9	Y	257	257	1			-0-
05	7905 X	5662	-0-	-2243	-0-	5496	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
06	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8233	3	235	9	Y	214	213	1	1	8	-0-
07	9486 X	7265	-0-	-2221	-0-	7074	3	191	9	Y	174	174	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4945	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
03	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7725	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
04	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7039	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
05	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7246	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
06	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6446	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
07	6479 X	5827	-0-	-652	-0-	5738	3	89	9	Y	81	81	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4516	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	5425 X	4535	-0-	-890	-0-	4492	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	5250 X	4019	-0-	-1231	-0-	3933	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
05	5363 X	4718	-0-	-645	-0-	4634	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
06	5100 X	4514	-0-	-586	-0-	4464	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
07	5022 X	4573	-0-	-449	-0-	4500	3	73	9	Y	66	66	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

02	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			Y	-0-					-0-
03	11191 X	10047	-0-	-1144	-0-	10047	3			Y	-0-					-0-
04	10830 X	8898	-0-	-1932	-0-	8898	3			Y	-0-					-0-
05	11191 X	9788	-0-	-1403	-0-	9788	3			Y	-0-					-0-
06	10050 X	8853	-0-	-1197	-0-	8853	3			Y	-0-					-0-
07	10385 X	7035	-0-	-3350	-0-	7035	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

02	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6249	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
03	7285 X	2817	-0-	-4468	-0-	2773	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8064	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
05	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7499	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
06	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6719	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
07	8463 X	6920	-0-	-1543	-0-	6786	3	134	9	Y	122	121	1	1	8	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

02	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	9120	3	1019	9	Y	926	926	1			-0-
03	12090 X	11023	-0-	-1067	-0-	9910	3	1113	9	Y	1012	1012	1			-0-
04	11700 X	11034	-0-	-666	-0-	9931	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
05	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	10262	3	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-
06	10950 X	10684	-0-	-266	-0-	9675	3	1009	9	Y	917	917	1			-0-
07	11408 X	10719	-0-	-689	-0-	9736	3	983	9	Y	894	894	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

02	5824 X	5083	-0-	-741	-0-	5083	3			Y	-0-					-0-
03	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			Y	-0-					-0-
04	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			Y	-0-					-0-
05	6510 X	6331	-0-	-179	-0-	6331	3			Y	-0-					-0-
06	7080 X	5324	-0-	-1756	-0-	5324	3			Y	-0-					-0-
07	7316 X	5959	-0-	-1357	-0-	5959	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
02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	173	1	4474	3	Y	1006	1006	1			-0-
							1107	9									
03	7378	X	6014	-0-	-1364	-0-	188	1	4757	3	Y	972	972	1			-0-
							1069	9									
04	7140	X	6060	-0-	-1080	-0-	173	1	4719	3	Y	1062	1062	1			-0-
							1168	9									
05	6944	X	6059	-0-	-885	-0-	187	1	4729	3	Y	1039	1039	1			-0-
							1143	9									
06	6240	X	5716	-0-	-524	-0-	194	1	4369	3	Y	1048	1048	1			-0-
							1153	9									
07	6386	X	5321	-0-	-1065	-0-	197	1	4045	3	Y	981	981	1			-0-
							1079	9									

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	150	1	3877	3	Y	911	911	1			-0-
							1002	9									
03	6696	X	5335	-0-	-1361	-0-	162	1	4104	3	Y	972	972	1			-0-
							1069	9									
04	6480	X	5207	-0-	-1273	-0-	147	1	3992	3	Y	971	971	1			-0-
							1068	9									
05	6014	X	5139	-0-	-875	-0-	157	1	3957	3	Y	932	932	1			-0-
							1025	9									
06	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	186	1	4185	3	Y	939	939	1			-0-
							1033	9									
07	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	194	1	3973	3	Y	901	901	1			-0-
							991	9									

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	171	1	4424	3	Y	1444	1444	1			-0-
							1588	9									
03	8215	X	6452	-0-	-1763	-0-	186	1	4725	3	Y	1401	1401	1			-0-
							1541	9									
04	7410	X	6024	-0-	-1386	-0-	164	1	4463	3	Y	1270	1270	1			-0-
							1397	9									
05	6944	X	6145	-0-	-799	-0-	180	1	4553	3	Y	1284	1284	1			-0-
							1412	9									
06	6630	X	5856	-0-	-774	-0-	193	1	4325	3	Y	1216	1216	1			-0-
							1338	9									
07	6851	X	5904	-0-	-947	-0-	213	1	4369	3	Y	1202	1202	1			-0-
							1322	9									

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	214	1	5534	3	Y	1658	1658	1			-0-
							1824	9									
03	8339	X	7903	-0-	-436	-0-	232	1	5892	3	Y	1617	1617	1			-0-
							1779	9									
04	8070	X	7529	-0-	-541	-0-	204	1	5558	3	Y	1606	1606	1			-0-
							1767	9									
05	8339	X	7463	-0-	-876	-0-	218	1	5509	3	Y	1578	1578	1			-0-
							1736	9									
06	8070	X	7175	-0-	-895	-0-	235	1	5286	3	Y	1504	1504	1			-0-
							1654	9									
07	8339	X	6924	-0-	-1415	-0-	249	1	5109	3	Y	1424	1424	1			-0-
							1566	9									

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
02	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	7962	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
03	9579 X	9292	-0-	-287	-0-	8654	3	638	9	Y	580	580	1			-0-
04	9270 X	8430	-0-	-840	-0-	7881	3	549	9	Y	499	499	1			-0-
05	9455 X	8606	-0-	-849	-0-	8058	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
06	9150 X	8192	-0-	-958	-0-	7682	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
07	9455 X	8302	-0-	-1153	-0-	7797	3	505	9	Y	459	459	1			-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

02	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	5646	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-
03	9362 X	7706	-0-	-1656	-0-	6360	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
04	7980 X	7071	-0-	-909	-0-	5899	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
05	8246 X	7582	-0-	-664	-0-	6332	3	1250	9	Y	1136	1136	1			-0-
06	7980 X	7219	-0-	-761	-0-	6086	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
07	7719 X	7309	-0-	-410	-0-	6187	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

02	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	157	1	4067	3	Y	944	944	1			-0-
						1038	9									
03	7192 X	5668	-0-	-1524	-0-	173	1	4381	3	Y	1013	1013	1			-0-
						1114	9									
04	6180 X	5543	-0-	-637	-0-	159	1	4329	3	Y	959	959	1			-0-
						1055	9									
05	6200 X	4362	-0-	-1838	-0-	134	1	3373	3	Y	777	777	1			-0-
						855	9									
06	5880 X	3348	-0-	-2532	-0-	116	1	2596	3	Y	578	578	1			-0-
						636	9									
07	5828 X	2578	-0-	-3250	-0-	97	1	1988	3	Y	448	448	1			-0-
						493	9									

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

02	DLQ G-10	3022	-0-	3022	3022	3022	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3144	-0-	3144	6166	3144	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2913	-0-	2913	9079	2913	3			Y	-0-					-0-
05	11954 X	2875	-0-	-9079	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
06	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
07	3348 X	2590	-0-	-758	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

02	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5145	3	468	9	Y	425	425	1			-0-
03	6913 X	6103	-0-	-810	-0-	5622	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
04	6510 X	5859	-0-	-651	-0-	5336	3	523	9	Y	475	475	1			-0-
05	6727 X	5834	-0-	-893	-0-	5402	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
06	6150 X	5588	-0-	-562	-0-	5194	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
07	6200 X	5621	-0-	-579	-0-	5230	3	391	9	Y	355	355	1			-0-

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
02	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	118	1	3661	3	Y	1097	1097	1			-0-
							1207	9									
03	6448	X	5572	-0-	-876	-0-	135	1	4097	3	Y	1218	1218	1			-0-
							1340	9									
04	6150	X	5223	-0-	-927	-0-	153	1	3839	3	Y	1119	1119	1			-0-
							1231	9									
05	5983	X	5265	-0-	-718	-0-	140	1	3912	3	Y	1103	1103	1			-0-
							1213	9									
06	5790	X	4703	-0-	-1087	-0-	121	1	3484	3	Y	998	998	1			-0-
							1098	9									
07	5580	X	4927	-0-	-653	-0-	130	1	3627	3	Y	1064	1064	1			-0-
							1170	9									

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4268	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
03	6138	X	5311	-0-	-827	-0-	4856	3	455	9	Y	414	414	1			-0-
04	5850	X	5212	-0-	-638	-0-	4732	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
05	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	4827	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
06	5130	X	5018	-0-	-112	-0-	4600	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
07	5394	X	5206	-0-	-188	-0-	4766	3	440	9	Y	400	400	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	6849	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
03	9331	X	8175	-0-	-1156	-0-	7520	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
04	8520	X	7811	-0-	-709	-0-	7181	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
05	8742	X	7781	-0-	-961	-0-	7132	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
06	8460	X	7571	-0-	-889	-0-	6977	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
07	8246	X	7531	-0-	-715	-0-	6902	3	629	9	Y	572	572	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	6384	3	967	9	Y	879	879	1			-0-
03	8029	X	7880	-0-	-149	-0-	6844	3	1036	9	Y	942	942	1			-0-
04	7770	X	7461	-0-	-309	-0-	6473	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
05	8029	X	7564	-0-	-465	-0-	6566	3	998	9	Y	907	907	1			-0-
06	7770	X	7216	-0-	-554	-0-	6255	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	7999	X	7256	-0-	-743	-0-	6318	3	938	9	Y	853	853	1			-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	3923	-0-	-913	-0-	3923	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3814	-0-	-686	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3791	-0-	-797	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3516	-0-	-744	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3537	-0-	-524	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

02	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	21525	3			Y	-0-					-0-
03	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	25040	3			Y	-0-					-0-
04	26790	X	21766	-0-	-5024	-0-	21766	3			Y	-0-					-0-
05	27683	X	25009	-0-	-2674	-0-	25009	3			Y	-0-					-0-
06	26790	X	22930	-0-	-3860	-0-	22930	3			Y	-0-					-0-
07	25048	X	22519	-0-	-2529	-0-	22519	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
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	956	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
03	3565 X	3325	-0-	-240	-0-	2406	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
04	3510 X	3439	-0-	-71	-0-	2522	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
05	3627 X	2716	-0-	-911	-0-	2004	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
06	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	160	1	4155	3	Y	959	959	1			-0-
						1055	9									
07	3565 X	2596	-0-	-969	-0-	92	1	2016	3	Y	444	444	1			-0-
						488	9									

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	409	1	2394	3	Y	700	700	1			-0-
						770	9									
03	3937 X	3364	-0-	-573	-0-	441	1	2415	3	Y	462	462	1			-0-
						508	9									
04	4350 X	2961	-0-	-1389	-0-	415	1	2051	3	Y	450	450	1			-0-
						495	9									
05	4495 X	2689	-0-	-1806	-0-	373	1	1624	3	Y	629	629	1			-0-
						692	9									
06	4350 X	2388	-0-	-1962	-0-	271	1	1362	3	Y	686	686	1			-0-
						755	9									
07	3968 X	2317	-0-	-1651	-0-	250	1	1245	3	Y	747	747	1			-0-
						822	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

02	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	5557	3	2170	9	Y	1973	1973	1			-0-
03	8959 X	5811	-0-	-3148	-0-	4162	3	1649	9	Y	1499	1499	1			-0-
04	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	8153	3	2813	9	Y	2557	2557	1			-0-
05	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	6573	3	2291	9	Y	2083	2083	1			-0-
06	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	275	1	7138	3	Y	1855	1855	1			-0-
						2041	9									
07	9362 X	7463	-0-	-1899	-0-	263	1	5744	3	Y	1324	1324	1			-0-
						1456	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

02	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	4351	3	1474	9	Y	1340	1340	1			-0-
03	6913 X	5538	-0-	-1375	-0-	4229	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-
04	6690 X	6092	-0-	-598	-0-	4653	3	1439	9	Y	1308	1308	1			-0-
05	6758 X	5691	-0-	-1067	-0-	4310	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
06	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	231	1	6006	3	Y	1334	1334	1			-0-
						1467	9									
07	6448 X	4315	-0-	-2133	-0-	155	1	3392	3	Y	698	698	1			-0-
						768	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	3607	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
03	4805 X	3412	-0-	-1393	-0-	2988	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
04	4620 X	3613	-0-	-1007	-0-	3181	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
05	4774 X	2188	-0-	-2586	-0-	1915	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
06	4410 X	2828	-0-	-1582	-0-	2502	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
*07	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4104	3	517	9	Y	470	470	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	3706	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
03	5921 X	5564	-0-	-357	-0-	4901	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
04	5670 X	4616	-0-	-1054	-0-	4080	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
05	5208 X	3891	-0-	-1317	-0-	3448	3	443	9	Y	403	403	1			-0-
06	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	4781	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
07	5549 X	4488	-0-	-1061	-0-	3996	3	492	9	Y	447	447	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

02	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	5913	3	883	9	Y	803	803	1			-0-
03	7936 X	7152	-0-	-784	-0-	6225	3	927	9	Y	843	843	1			-0-
04	7470 X	6851	-0-	-619	-0-	5962	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
05	7533 X	6864	-0-	-669	-0-	5970	3	894	9	Y	813	813	1			-0-
06	7290 X	6489	-0-	-801	-0-	5672	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
07	7533 X	6509	-0-	-1024	-0-	5695	3	814	9	Y	740	740	1			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

02	4872 X	4696	-0-	-176	-0-	4661	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	5394 X	4787	-0-	-607	-0-	4752	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	5220 X	3896	-0-	-1324	-0-	3867	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	5332 X	5293	-0-	-39	-0-	5257	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5085	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	5208 X	5056	-0-	-152	-0-	5019	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

02	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7383	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	8897 X	8180	-0-	-717	-0-	8146	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	8610 X	7606	-0-	-1004	-0-	7574	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	8649 X	6831	-0-	-1818	-0-	6802	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	7980 X	5717	-0-	-2263	-0-	5691	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	8215 X	6297	-0-	-1918	-0-	6269	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

02	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8035	3	200	9	N	182	182	1			-0-
03	7967 X	3069	-0-	-4898	-0-	2997	3	72	9	N	65	65	1			-0-
04	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8613	3	219	9	N	199	199	1			-0-
05	9114 X	7914	-0-	-1200	-0-	7709	3	205	9	N	186	186	1			-0-
06	8820 X	7100	-0-	-1720	-0-	6944	3	156	9	N	142	142	1			-0-
07	9114 X	7054	-0-	-2060	-0-	6903	3	151	9	N	137	137	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

02	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	3596	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
03	4929 X	4817	-0-	-112	-0-	3534	3	1283	9	Y	1166	1166	1			-0-
04	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	3920	3	1326	9	Y	1205	1205	1			-0-
05	4929 X	4050	-0-	-879	-0-	2991	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
06	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	4107	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
07	4929 X	4873	-0-	-56	-0-	3607	3	1266	9	Y	1151	1151	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			Y	-0-					-0-
03	12462	X	11522	-0-	-940	-0-	11522	3			Y	-0-					-0-
04	12060	X	10921	-0-	-1139	-0-	10921	3			Y	-0-					-0-
05	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	13022	3			Y	-0-					-0-
06	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	3			Y	-0-					-0-
07	12059	X	11834	-0-	-225	-0-	11834	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4423	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
03	5549	X	4701	-0-	-848	-0-	4482	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
04	5370	X	4772	-0-	-598	-0-	4565	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
05	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	4778	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
06	5070	X	4672	-0-	-398	-0-	4473	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
07	5239	X	4580	-0-	-659	-0-	4390	3	190	9	Y	173	173	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7478	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
03	9610	X	8538	-0-	-1072	-0-	7920	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
04	9210	X	7949	-0-	-1261	-0-	7376	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
05	9207	X	8428	-0-	-779	-0-	7792	3	636	9	Y	578	578	1			-0-
06	8670	X	7742	-0-	-928	-0-	7141	3	601	9	Y	546	546	1			-0-
07	8959	X	7813	-0-	-1146	-0-	7226	3	587	9	Y	534	534	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	5503	3	952	9	Y	865	865	1			-0-
03	8091	X	6966	-0-	-1125	-0-	5953	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
04	7590	X	6609	-0-	-981	-0-	5654	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
05	7688	X	6591	-0-	-1097	-0-	5641	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
06	7260	X	6340	-0-	-920	-0-	5436	3	904	9	Y	822	822	1			-0-
07	7161	X	6356	-0-	-805	-0-	5464	3	892	9	Y	811	811	1			-0-

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
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	185	1	4791	3	Y	1049	1049	1			-0-
							1154	9									
03	7409	X	6869	-0-	-540	-0-	212	1	5369	3	Y	1171	1171	1			-0-
							1288	9									
04	7170	X	6475	-0-	-695	-0-	185	1	5038	3	Y	1138	1138	1			-0-
							1252	9									
05	7409	X	6558	-0-	-851	-0-	198	1	5004	3	Y	1233	1233	1			-0-
							1356	9									
06	6990	X	6330	-0-	-660	-0-	214	1	4799	3	Y	1197	1197	1			-0-
							1317	9									
07	6882	X	6223	-0-	-659	-0-	227	1	4648	3	Y	1225	1225	1			-0-
							1348	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	188	1	4865	3	Y	1335	1335	1			-0-
							1469	9									
03	7161	X	6135	-0-	-1026	-0-	174	1	4412	3	Y	1408	1408	1			-0-
							1549	9									
04	6930	X	5969	-0-	-961	-0-	158	1	4317	3	Y	1358	1358	1			-0-
							1494	9									
05	7161	X	5980	-0-	-1181	-0-	170	1	4305	3	Y	1368	1368	1			-0-
							1505	9									
06	6930	X	6240	-0-	-690	-0-	206	1	4624	3	Y	1282	1282	1			-0-
							1410	9									
07	7161	X	6422	-0-	-739	-0-	233	1	4767	3	Y	1293	1293	1			-0-
							1422	9									

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2446	3	314	9	Y	285	285	1			-0-
03	3968	X	3046	-0-	-922	-0-	2697	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
04	3810	X	2964	-0-	-846	-0-	2626	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
05	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	2707	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2763	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
*07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3091	3	403	9	Y	366	366	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

02	0	W	5754	-0-	5754	857607	128	1	3964	3	Y	1511	1511	1			-0-
							1662	9									
03	0	W	6280	-0-	6280	863887	139	1	4207	3	Y	1758	1758	1			-0-
							1934	9									
04	0	W	5609	-0-	5609	869496	151	1	3783	3	Y	1523	1523	1			-0-
							1675	9									
05	0	W	6468	-0-	6468	875964	158	1	4433	3	Y	1706	1706	1			-0-
							1877	9									
06	0	W	5890	-0-	5890	881854	138	1	3974	3	Y	1616	1616	1			-0-
							1778	9									
07	0	W	5109	-0-	5109	886963	126	1	3513	3	Y	1336	1336	1			-0-
							1470	9									

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5071	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
03	6758	X	6025	-0-	-733	-0-	5524	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
04	6420	X	5804	-0-	-616	-0-	5336	3	468	9	Y	425	425	1			-0-
05	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	5326	3	442	9	Y	402	402	1			-0-
06	6090	X	5511	-0-	-579	-0-	5106	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
07	6138	X	5200	-0-	-938	-0-	4830	3	370	9	Y	336	336	1			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7210	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
03	9982	X	8702	-0-	-1280	-0-	7914	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
04	9660	X	8325	-0-	-1335	-0-	7600	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
05	9672	X	8553	-0-	-1119	-0-	7814	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
06	9360	X	8181	-0-	-1179	-0-	7466	3	715	9	Y	650	650	1			-0-
07	8742	X	8335	-0-	-407	-0-	7630	3	705	9	Y	641	641	1			-0-

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
02	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	4585	3	1826	9	Y	1660	1660	1			-0-
03	7378 X	6927	-0-	-451	-0-	4828	3	2099	9	Y	1908	1908	1			-0-
04	6870 X	6552	-0-	-318	-0-	4514	3	2038	9	Y	1853	1853	1			-0-
05	7099 X	6099	-0-	-1000	-0-	4239	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
06	6870 X	6133	-0-	-737	-0-	4289	3	1844	9	Y	1676	1676	1			-0-
07	7099 X	6097	-0-	-1002	-0-	4300	3	1797	9	Y	1634	1634	1			-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

02	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5573	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
03	6913 X	6203	-0-	-710	-0-	5992	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
04	6510 X	5224	-0-	-1286	-0-	5040	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
05	6572 X	6228	-0-	-344	-0-	6030	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
06	6150 X	5183	-0-	-967	-0-	5065	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
07	6355 X	5306	-0-	-1049	-0-	5193	3	113	9	Y	103	103	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

02	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			Y	-0-					-0-
03	7812 X	7362	-0-	-450	-0-	7362	3			Y	-0-					-0-
04	7470 X	6361	-0-	-1109	-0-	6361	3			Y	-0-					-0-
05	7719 X	6887	-0-	-832	-0-	6887	3			Y	-0-					-0-
06	7470 X	6399	-0-	-1071	-0-	6399	3			Y	-0-					-0-
07	7626 X	6268	-0-	-1358	-0-	6268	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

02	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	8829	3	910	9	Y	827	827	1			-0-
03	11656 X	10595	-0-	-1061	-0-	9613	3	982	9	Y	893	893	1			-0-
04	10950 X	10024	-0-	-926	-0-	9105	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
05	10974 X	10175	-0-	-799	-0-	9252	3	923	9	Y	839	839	1			-0-
06	10620 X	9719	-0-	-901	-0-	8842	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
07	10788 X	9528	-0-	-1260	-0-	8695	3	833	9	Y	757	757	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

02	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	7548	3	747	9	Y	679	679	1			-0-
03	10199 X	8908	-0-	-1291	-0-	8146	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
04	9600 X	8486	-0-	-1114	-0-	7762	3	724	9	Y	658	658	1			-0-
05	9579 X	8767	-0-	-812	-0-	7978	3	789	9	Y	717	717	1			-0-
06	9030 X	8300	-0-	-730	-0-	7480	3	820	9	Y	745	745	1			-0-
07	9176 X	8411	-0-	-765	-0-	7599	3	812	9	Y	738	738	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2157	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
03	3782 X	3377	-0-	-405	-0-	2322	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-
04	3870 X	3101	-0-	-769	-0-	2135	3	966	9	Y	878	878	1			-0-
05	3999 X	2995	-0-	-1004	-0-	2064	3	931	9	Y	846	846	1			-0-
06	3870 X	3069	-0-	-801	-0-	2108	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	3472 X	2046	-0-	-1426	-0-	1396	3	650	9	Y	591	591	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	3499	-0-	-337	-0-	102	1	2634	3	Y	694	694	1			-0-
						763	9									
03	4247 X	3806	-0-	-441	-0-	113	1	2867	3	Y	751	751	1			-0-
						826	9									
04	4110 X	2774	-0-	-1336	-0-	78	1	2136	3	Y	509	509	1			-0-
						560	9									
05	4247 X	1732	-0-	-2515	-0-	53	1	1347	3	Y	302	302	1			-0-
						332	9									
06	4020 X	3644	-0-	-376	-0-	122	1	2751	3	Y	701	701	1			-0-
						771	9									
07	3875 X	3771	-0-	-104	-0-	138	1	2831	3	Y	729	729	1			-0-
						802	9									

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

02	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	9887	3	705	9	Y	641	641	1			-0-
03	14105 X	11642	-0-	-2463	-0-	10830	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
04	13350 X	11041	-0-	-2309	-0-	10254	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
05	13020 X	11331	-0-	-1689	-0-	10553	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
06	11370 X	10816	-0-	-554	-0-	10056	3	760	9	Y	691	691	1			-0-
07	11718 X	11006	-0-	-712	-0-	10288	3	718	9	Y	653	653	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

02	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	8851	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
03	12803 X	10138	-0-	-2665	-0-	9712	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
04	12030 X	9804	-0-	-2226	-0-	9411	3	393	9	Y	357	357	1			-0-
05	12152 X	9880	-0-	-2272	-0-	9489	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
06	11340 X	9416	-0-	-1924	-0-	9049	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
07	10230 X	9556	-0-	-674	-0-	9191	3	365	9	Y	332	332	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

02	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	6661	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-
03	10013 X	8342	-0-	-1671	-0-	6959	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-
04	9120 X	7503	-0-	-1617	-0-	6285	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-
05	9424 X	7955	-0-	-1469	-0-	6715	3	1240	9	Y	1127	1127	1			-0-
06	9120 X	7704	-0-	-1416	-0-	6529	3	1175	9	Y	1068	1068	1			-0-
07	8773 X	7814	-0-	-959	-0-	6608	3	1206	9	Y	1096	1096	1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3671	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
03	3999 X	3955	-0-	-44	-0-	3809	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
04	3810 X	3577	-0-	-233	-0-	3446	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
05	4216 X	3054	-0-	-1162	-0-	2931	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
06	4080 X	3701	-0-	-379	-0-	3599	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
07	4216 X	3540	-0-	-676	-0-	3444	3	96	9	Y	87	87	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	209	1	5403	3	Y	1854	1854	1			-0-
						2039	9									
03	9145 X	8193	-0-	-952	-0-	229	1	5806	3	Y	1962	1962	1			-0-
						2158	9									
04	8820 X	7756	-0-	-1064	-0-	199	1	5432	3	Y	1932	1932	1			-0-
						2125	9									
05	8680 X	7956	-0-	-724	-0-	212	1	5365	3	Y	2163	2163	1			-0-
						2379	9									
06	8190 X	7928	-0-	-262	-0-	240	1	5385	3	Y	2094	2094	1			-0-
						2303	9									
07	8463 X	7660	-0-	-803	-0-	258	1	5289	3	Y	1921	1921	1			-0-
						2113	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4099	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
03	5983 X	5146	-0-	-837	-0-	4397	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
04	5430 X	4716	-0-	-714	-0-	4048	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
05	5425 X	4739	-0-	-686	-0-	4095	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
06	5250 X	4442	-0-	-808	-0-	3838	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
07	5332 X	4390	-0-	-942	-0-	3801	3	589	9	Y	535	535	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

02	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	10553	3	1880	9	Y	1709	1709	1			-0-
03	13919 X	12006	-0-	-1913	-0-	10128	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
04	13470 X	12010	-0-	-1460	-0-	10171	3	1839	9	Y	1672	1672	1			-0-
05	13919 X	11669	-0-	-2250	-0-	9973	3	1696	9	Y	1542	1542	1			-0-
06	13320 X	10201	-0-	-3119	-0-	8662	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
07	13764 X	11342	-0-	-2422	-0-	9626	3	1716	9	Y	1560	1560	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

02	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	7961	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
03	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8138	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
04	6900 X	6018	-0-	-882	-0-	5928	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
05	8959 X	8029	-0-	-930	-0-	7855	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
06	8670 X	7381	-0-	-1289	-0-	7238	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
07	8959 X	7656	-0-	-1303	-0-	7525	3	131	9	Y	119	119	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	165	1	4266	3	Y	1251	1251	1			-0-
						1376	9									
03	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	176	1	4464	3	Y	1283	1283	1			-0-
						1411	9									
04	5760 X	5604	-0-	-156	-0-	153	1	4156	3	Y	1177	1177	1			-0-
						1295	9									
05	5952 X	5606	-0-	-346	-0-	165	1	4157	3	Y	1167	1167	1			-0-
						1284	9									
06	5760 X	5451	-0-	-309	-0-	180	1	4036	3	Y	1123	1123	1			-0-
						1235	9									
07	5952 X	5503	-0-	-449	-0-	199	1	4069	3	Y	1123	1123	1			-0-
						1235	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	130	1	4029	3	Y	1300	1300	1			-0-
						1430	9									
03	6541 X	5791	-0-	-750	-0-	142	1	4308	3	Y	1219	1219	1			-0-
						1341	9									
04	6330 X	5410	-0-	-920	-0-	160	1	4012	3	Y	1125	1125	1			-0-
						1238	9									
05	6541 X	5332	-0-	-1209	-0-	144	1	4043	3	Y	1041	1041	1			-0-
						1145	9									
06	6330 X	5182	-0-	-1148	-0-	135	1	3877	3	Y	1064	1064	1			-0-
						1170	9									
07	6200 X	5239	-0-	-961	-0-	137	1	3819	3	Y	1166	1166	1			-0-
						1283	9									

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

02	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	6969	3	1690	9	Y	1536	1536	1			-0-
03	11284 X	9406	-0-	-1878	-0-	7569	3	1837	9	Y	1670	1670	1			-0-
04	10440 X	8829	-0-	-1611	-0-	7054	3	1775	9	Y	1614	1614	1			-0-
05	9672 X	9030	-0-	-642	-0-	7297	3	1733	9	Y	1575	1575	1			-0-
06	9360 X	8622	-0-	-738	-0-	6947	3	1675	9	Y	1523	1523	1			-0-
07	9579 X	8742	-0-	-837	-0-	7048	3	1694	9	Y	1540	1540	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

02	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	4976	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-
03	8091 X	7393	-0-	-698	-0-	5719	3	1674	9	Y	1522	1522	1			-0-
04	7830 X	7320	-0-	-510	-0-	5759	3	1561	9	Y	1419	1419	1			-0-
05	8091 X	6733	-0-	-1358	-0-	5282	3	1451	9	Y	1319	1319	1			-0-
06	7260 X	6682	-0-	-578	-0-	5244	3	1438	9	Y	1307	1307	1			-0-
07	7564 X	6720	-0-	-844	-0-	5269	3	1451	9	Y	1319	1319	1			-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

02	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	13941	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
03	18135 X	6135	-0-	-12000	-0-	5961	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
04	17160 X	16434	-0-	-726	-0-	15950	3	484	9	Y	440	440	1			-0-
05	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	16324	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
06	15360 X	14303	-0-	-1057	-0-	13927	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
07	16988 X	14125	-0-	-2863	-0-	13730	3	395	9	Y	359	359	1			-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

02	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	4987	3	589	9	Y	535	535	1			-0-
03	8215 X	5653	-0-	-2562	-0-	5092	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
04	7290 X	4883	-0-	-2407	-0-	4406	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
05	6696 X	5387	-0-	-1309	-0-	4847	3	540	9	Y	491	491	1			-0-
06	6180 X	4997	-0-	-1183	-0-	4479	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
07	6169 X	4899	-0-	-1270	-0-	4412	3	487	9	Y	443	443	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	9419	3	1774	9	Y	1613	1613	1			-0-
03	13609 X	12461	-0-	-1148	-0-	10464	3	1997	9	Y	1815	1815	1			-0-
04	13170 X	12024	-0-	-1146	-0-	10137	3	1887	9	Y	1715	1715	1			-0-
05	13082 X	11995	-0-	-1087	-0-	10047	3	1948	9	Y	1771	1771	1			-0-
06	12390 X	11209	-0-	-1181	-0-	9331	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
07	12462 X	10901	-0-	-1561	-0-	54	1	9097	3	Y	1591	1591	1			-0-
						1750	9									

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

02	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	216	1	5581	3	Y	1554	1554	1			-0-
						1709	9									
03	8742 X	7960	-0-	-782	-0-	233	1	5916	3	Y	1646	1646	1			-0-
						1811	9									
04	8460 X	7449	-0-	-1011	-0-	203	1	5543	3	Y	1548	1548	1			-0-
						1703	9									
05	8525 X	7404	-0-	-1121	-0-	217	1	5479	3	Y	1553	1553	1			-0-
						1708	9									
06	8040 X	7508	-0-	-532	-0-	247	1	5542	3	Y	1563	1563	1			-0-
						1719	9									
07	8308 X	7410	-0-	-898	-0-	266	1	5443	3	Y	1546	1546	1			-0-
						1701	9									

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	2605	3	811	9	Y	737	737	1			-0-
03	5270 X	3271	-0-	-1999	-0-	2445	3	826	9	Y	751	751	1			-0-
04	4770 X	2829	-0-	-1941	-0-	2090	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
05	4867 X	2840	-0-	-2027	-0-	2112	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
06	4230 X	2366	-0-	-1864	-0-	1689	3	677	9	Y	615	615	1			-0-
07	3782 X	2939	-0-	-843	-0-	2158	3	781	9	Y	710	710	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

02	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	8044	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-
03	17887 X	12823	-0-	-5064	-0-	10847	3	1976	9	Y	1796	1796	1			-0-
04	15210 X	11231	-0-	-3979	-0-	9480	3	1751	9	Y	1592	1592	1			-0-
05	15717 X	11647	-0-	-4070	-0-	9891	3	1756	9	Y	1596	1596	1			-0-
06	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	11560	3	1892	9	Y	1720	1720	1			-0-
07	12834 X	11804	-0-	-1030	-0-	60	1	10054	3	Y	1536	1536	1			-0-
						1690	9									

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

02	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	8049	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
03	11966 X	10069	-0-	-1897	-0-	8853	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-
04	11010 X	9542	-0-	-1468	-0-	8384	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
05	11253 X	9425	-0-	-1828	-0-	8304	3	1121	9	Y	1019	1019	1			-0-
06	10560 X	9027	-0-	-1533	-0-	7950	3	1077	9	Y	979	979	1			-0-
07	10075 X	9230	-0-	-845	-0-	8131	3	1099	9	Y	999	999	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

02	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	8808	3	1327	9	Y	1206	1206	1			-0-
03	13051 X	10963	-0-	-2088	-0-	9548	3	1415	9	Y	1286	1286	1			-0-
04	12630 X	10582	-0-	-2048	-0-	9248	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
05	11966 X	10090	-0-	-1876	-0-	8836	3	1254	9	Y	1140	1140	1			-0-
06	11130 X	10515	-0-	-615	-0-	9248	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
07	11222 X	10188	-0-	-1034	-0-	8974	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	172	1	4454	3	Y	1443	1443	1			-0-
							1587	9									
03	8091	X	7048	-0-	-1043	-0-	201	1	5092	3	Y	1595	1595	1			-0-
							1755	9									
04	7410	X	6590	-0-	-820	-0-	175	1	4780	3	Y	1486	1486	1			-0-
							1635	9									
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	231	1	5823	3	Y	1597	1597	1			-0-
							1757	9									
06	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	242	1	5447	3	Y	1485	1485	1			-0-
							1634	9									
07	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	252	1	5166	3	Y	1403	1403	1			-0-
							1543	9									

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

02	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	11155	3	3413	9	Y	3103	3103	1			-0-
03	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	12030	3	3546	9	Y	3224	3224	1			-0-
04	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	12184	3	3276	9	Y	2978	2978	1			-0-
05	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	11420	3	3101	9	Y	2819	2819	1			-0-
06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	10100	3	2828	9	Y	2571	2571	1			-0-
*07	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	9635	3	2811	9	Y	2555	2555	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	184	1	4746	3	Y	1509	1509	1			-0-
							1660	9									
03	10013	X	7723	-0-	-2290	-0-	216	1	5475	3	Y	1847	1847	1			-0-
							2032	9									
04	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	285	1	7773	3	Y	2192	2192	1			-0-
							2411	9									
05	9269	X	8744	-0-	-525	-0-	253	1	6398	3	Y	1903	1903	1			-0-
							2093	9									
06	8790	X	7751	-0-	-1039	-0-	246	1	5537	3	Y	1789	1789	1			-0-
							1968	9									
07	10261	X	8140	-0-	-2121	-0-	286	1	5852	3	Y	1820	1820	1			-0-
							2002	9									

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	5586	3	1637	9	Y	1488	1488	1			-0-
03	8773	X	7635	-0-	-1138	-0-	5911	3	1724	9	Y	1567	1567	1			-0-
04	8370	X	8024	-0-	-346	-0-	6295	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
05	8308	X	7919	-0-	-389	-0-	6219	3	1700	9	Y	1545	1545	1			-0-
06	7770	X	7467	-0-	-303	-0-	5865	3	1602	9	Y	1456	1456	1			-0-
07	8277	X	7332	-0-	-945	-0-	5749	3	1583	9	Y	1439	1439	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	59	1	1833	3	Y	942	942	1			-0-
							1036	9									
03	4898	X	3346	-0-	-1552	-0-	69	1	2100	3	Y	1070	1070	1			-0-
							1177	9									
04	4740	X	3424	-0-	-1316	-0-	84	1	2096	3	Y	1131	1131	1			-0-
							1244	9									
05	3999	X	1916	-0-	-2083	-0-	36	1	1002	3	Y	798	798	1			-0-
							878	9									
06	3240	X	759	-0-	-2481	-0-	13	1	362	3	Y	349	349	1			-0-
							384	9									
07	3534	X	1603	-0-	-1931	-0-	30	1	852	3	Y	655	655	1			-0-
							721	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	23681	X	23681	-0-	-0-	-0-	20320	3	3361	9	Y	3055	3055	1			-0-
03	28458	X	24641	-0-	-3817	-0-	21178	3	3463	9	Y	3148	3148	1			-0-
04	27540	X	22311	-0-	-5229	-0-	19178	3	3133	9	Y	2848	2848	1			-0-
05	28458	X	23901	-0-	-4557	-0-	20593	3	3308	9	Y	3007	3007	1			-0-
06	25380	X	23558	-0-	-1822	-0-	20387	3	3171	9	Y	2883	2883	1			-0-
07	26226	X	24408	-0-	-1818	-0-	126	1	21190	3	Y	2811	2811	1			-0-
							3092	9									

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
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	2654	3	1418	9	Y	1289	1289	1			-0-
03	6479	X	4333	-0-	-2146	-0-	2922	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-
04	5580	X	4851	-0-	-729	-0-	3517	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
05	5487	X	4313	-0-	-1174	-0-	3145	3	1168	9	Y	1062	1062	1			-0-
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	204	1	5314	3	Y	1545	1545	1			-0-
							1700	9									
*07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	233	1	5096	3	Y	1285	1285	1			-0-
							1414	9									

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
02	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	4856	3	2301	9	Y	2092	2092	1			-0-
03	10013	X	8061	-0-	-1952	-0-	5571	3	2490	9	Y	2264	2264	1			-0-
04	9690	X	6762	-0-	-2928	-0-	4398	3	2364	9	Y	2149	2149	1			-0-
05	8618	X	6588	-0-	-2030	-0-	4192	3	2396	9	Y	2178	2178	1			-0-
06	8340	X	6016	-0-	-2324	-0-	3737	3	2279	9	Y	2072	2072	1			-0-
07	8060	X	6280	-0-	-1780	-0-	4178	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-

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
02	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	6064	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
03	9300	X	8511	-0-	-789	-0-	6150	3	2361	9	Y	2146	2146	1			-0-
04	9000	X	8513	-0-	-487	-0-	6329	3	2184	9	Y	1985	1985	1			-0-
05	9300	X	8078	-0-	-1222	-0-	5886	3	2192	9	Y	1993	1993	1			-0-
06	9000	X	7706	-0-	-1294	-0-	5371	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
07	9052	X	7121	-0-	-1931	-0-	5208	3	1913	9	Y	1739	1739	1			-0-

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
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	90	1	2322	3	Y	1027	1027	1			-0-
							1130	9									
03	5673	X	4073	-0-	-1600	-0-	110	1	2790	3	Y	1066	1066	1			-0-
							1173	9									
04	5490	X	4965	-0-	-525	-0-	133	1	3610	3	Y	1111	1111	1			-0-
							1222	9									
05	5146	X	4252	-0-	-894	-0-	118	1	2990	3	Y	1040	1040	1			-0-
							1144	9									
06	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	140	1	3145	3	Y	1212	1212	1			-0-
							1333	9									
07	5146	X	4217	-0-	-929	-0-	142	1	2900	3	Y	1068	1068	1			-0-
							1175	9									

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
02	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	5819	3	2152	9	Y	1956	1956	1			-0-
03	10478 X	8796	-0-	-1682	-0-	6446	3	2350	9	Y	2136	2136	1			-0-
04	9300 X	7317	-0-	-1983	-0-	5336	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
05	9486 X	7804	-0-	-1682	-0-	5542	3	2262	9	Y	2056	2056	1			-0-
06	9000 X	8900	-0-	-100	-0-	246	1	6381	3	Y	2066	2066	1			-0-
						2273	9									
*07	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	308	1	6721	3	Y	2374	2374	1			-0-
						2611	9									

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

02	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	8264	3	724	9	Y	658	658	1			-0-
03	11160 X	9566	-0-	-1594	-0-	8796	3	770	9	Y	700	700	1			-0-
04	10530 X	8984	-0-	-1546	-0-	8261	3	723	9	Y	657	657	1			-0-
05	10354 X	9215	-0-	-1139	-0-	8472	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
06	10020 X	8714	-0-	-1306	-0-	8022	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
07	9951 X	8817	-0-	-1134	-0-	8124	3	693	9	Y	630	630	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

02	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	170	1	5289	3	Y	2045	2045	1			-0-
						2250	9									
03	11780 X	9815	-0-	-1965	-0-	267	1	6645	3	Y	2639	2639	1			-0-
						2903	9									
04	11070 X	9395	-0-	-1675	-0-	371	1	6344	3	Y	2436	2436	1			-0-
						2680	9									
05	10013 X	9002	-0-	-1011	-0-	335	1	6123	3	Y	2313	2313	1			-0-
						2544	9									
06	9510 X	8198	-0-	-1312	-0-	302	1	5543	3	Y	2139	2139	1			-0-
						2353	9									
07	9827 X	8134	-0-	-1693	-0-	308	1	5474	3	Y	2138	2138	1			-0-
						2352	9									

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	3746	3	1428	9	Y	1298	1298	1			-0-
03	7099 X	5860	-0-	-1239	-0-	4277	3	1583	9	Y	1439	1439	1			-0-
04	6870 X	5347	-0-	-1523	-0-	3850	3	1497	9	Y	1361	1361	1			-0-
05	6665 X	5643	-0-	-1022	-0-	4136	3	1507	9	Y	1370	1370	1			-0-
06	6450 X	5173	-0-	-1277	-0-	3781	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
07	5859 X	5273	-0-	-586	-0-	3908	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

02	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	6408	3	1868	9	Y	1698	1698	1			-0-
03	10385 X	8075	-0-	-2310	-0-	6305	3	1770	9	Y	1609	1609	1			-0-
04	9480 X	8246	-0-	-1234	-0-	6298	3	1948	9	Y	1771	1771	1			-0-
05	9796 X	8367	-0-	-1429	-0-	6277	3	2090	9	Y	1900	1900	1			-0-
06	9060 X	7881	-0-	-1179	-0-	5831	3	2050	9	Y	1864	1864	1			-0-
07	9176 X	7914	-0-	-1262	-0-	5831	3	2083	9	Y	1894	1894	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	365	365	1			-0-
							402	9									
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

02	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	6219	3	1763	9	Y	1603	1603	1			-0-
03	9176	X	8520	-0-	-656	-0-	6658	3	1862	9	Y	1693	1693	1			-0-
04	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	7046	3	1844	9	Y	1676	1676	1			-0-
05	8835	X	8457	-0-	-378	-0-	6691	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
06	8550	X	7738	-0-	-812	-0-	6126	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-
07	9176	X	7439	-0-	-1737	-0-	5879	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

02	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	5277	3	2591	9	Y	2355	2355	1			-0-
03	8680	X	7329	-0-	-1351	-0-	4918	3	2411	9	Y	2192	2192	1			-0-
04	7980	X	5719	-0-	-2261	-0-	3787	3	1932	9	Y	1756	1756	1			-0-
05	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-					-0-
06	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	282	1	7320	3	Y	3610	3610	1			-0-
							3971	9									
07	8711	X	684	-0-	-8027	-0-	24	1	513	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

02	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	56	1	7789	3	Y	2294	2294	1			-0-
							2523	9									
03	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	94	1	9027	3	Y	3194	3194	1			-0-
							3513	9									
04	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	98	1	8949	3	Y	3243	3243	1			-0-
							3567	9									
05	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	106	1	8951	3	Y	3171	3171	1			-0-
							3488	9									
06	12240	X	10975	-0-	-1265	-0-	103	1	7764	3	Y	2825	2825	1			-0-
							3108	9									
07	13020	X	10922	-0-	-2098	-0-	108	1	7701	3	Y	2830	2830	1			-0-
							3113	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

02	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	81	1	11266	3	Y	3338	3335	1	3	8	-0-
							3672	9									
03	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	104	1	9727	3	Y	2709	2709	1			-0-
							2980	9									
04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	94	1	8363	3	Y	2332	2332	1			-0-
							2565	9									
05	16616	X	10093	-0-	-6523	-0-	92	1	7553	3	Y	2225	2225	1			-0-
							2448	9									
06	16080	X	9339	-0-	-6741	-0-	95	1	6947	3	Y	2088	2088	1			-0-
							2297	9									
07	16616	X	8912	-0-	-7704	-0-	96	1	6657	3	Y	1963	1963	1			-0-
							2159	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 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
02	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	4579	3	1832	9	Y	1665	1665	1			-0-
03	8494 X	7050	-0-	-1444	-0-	5040	3	2010	9	Y	1827	1827	1			-0-
04	7830 X	6419	-0-	-1411	-0-	4580	3	1839	9	Y	1672	1672	1			-0-
05	7626 X	6685	-0-	-941	-0-	4819	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
06	7110 X	6090	-0-	-1020	-0-	4343	3	1747	9	Y	1588	1588	1			-0-
07	7099 X	6423	-0-	-676	-0-	4488	3	1935	9	Y	1759	1759	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

02	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	8572	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
03	11904 X	10413	-0-	-1491	-0-	9320	3	1093	9	Y	994	994	1			-0-
04	11520 X	9464	-0-	-2056	-0-	8512	3	952	9	Y	865	865	1			-0-
05	11315 X	9899	-0-	-1416	-0-	8874	3	1025	9	Y	932	932	1			-0-
06	10560 X	9270	-0-	-1290	-0-	8300	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
07	10633 X	9496	-0-	-1137	-0-	8508	3	988	9	Y	898	898	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	2934	3	1100	9	Y	1000	1000	1			-0-
03	7347 X	4727	-0-	-2620	-0-	3415	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-
04	5580 X	3549	-0-	-2031	-0-	2590	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
05	5766 X	970	-0-	-4796	-0-	627	3	343	9	Y	312	312	1			-0-
06	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	186	1	4827	3	Y	1443	1443	1			-0-
						1587	9									
*07	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	169	1	3690	3	Y	1069	1069	1			-0-
						1176	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

02	21000 X	9047	-0-	-11953	-0-	6998	3	2049	9	Y	1863	1863	1			-0-
03	17577 X	9319	-0-	-8258	-0-	7145	3	2174	9	Y	1976	1973	1	3	8	-0-
04	13440 X	8244	-0-	-5196	-0-	6159	3	2085	9	Y	1895	1895	1			-0-
05	11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-					Y	-0-					-0-
06	10800 X	10154	-0-	-646	-0-	295	1	7655	3	Y	2004	2004	1			-0-
						2204	9									
*07	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	377	1	8220	3	Y	2125	2125	1			-0-
						2338	9									

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

02	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	672	1	3931	3	Y	845	845	1			-0-
						930	9									
03	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	857	1	4689	3	Y	905	905	1			-0-
						996	9									
04	5130 X	4608	-0-	-522	-0-	624	1	3084	3	Y	818	818	1			-0-
						900	9									
05	6138 X	4058	-0-	-2080	-0-	590	1	2570	3	Y	816	816	1			-0-
						898	9									
06	6330 X	3527	-0-	-2803	-0-	439	1	2208	3	Y	800	800	1			-0-
						880	9									
07	6541 X	3005	-0-	-3536	-0-	363	1	1806	3	Y	760	760	1			-0-
						836	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	594	1	3479	3	Y	819	819	1			-0-
							901	9									
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	719	1	3937	3	Y	845	845	1			-0-
							930	9									
04	5400	X	3965	-0-	-1435	-0-	524	1	2590	3	Y	774	774	1			-0-
							851	9									
05	5580	X	4073	-0-	-1507	-0-	592	1	2580	3	Y	819	819	1			-0-
							901	9									
06	5400	X	3299	-0-	-2101	-0-	398	1	2003	3	Y	816	816	1			-0-
							898	9									
07	5580	X	2808	-0-	-2772	-0-	332	1	1652	3	Y	749	749	1			-0-
							824	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

02	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10176	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
03	14942	X	11817	-0-	-3125	-0-	11015	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
04	13650	X	10977	-0-	-2673	-0-	10214	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
05	13361	X	11531	-0-	-1830	-0-	10764	3	767	9	Y	697	697	1			-0-
*06	12600	X	11509	-0-	-1091	-0-	10806	3	703	9	Y	639	639	1			-0-
07	12090	X	10703	-0-	-1387	-0-	10026	3	677	9	Y	615	615	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

02	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	8136	3	2159	9	Y	1963	1963	1			-0-
03	13268	X	12566	-0-	-702	-0-	9896	3	2670	9	Y	2427	2427	1			-0-
04	12840	X	10555	-0-	-2285	-0-	8335	3	2220	9	Y	2018	2018	1			-0-
05	13268	X	6601	-0-	-6667	-0-	5366	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
06	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	422	1	10958	3	Y	2311	2307	1	4	8	-0-
							2542	9									
07	12555	X	12207	-0-	-348	-0-	437	1	9534	3	Y	2033	2033	1			-0-
							2236	9									

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

02	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	15222	3	2215	9	Y	2014	2014	1			-0-
03	22258	X	18562	-0-	-3696	-0-	16195	3	2367	9	Y	2152	2152	1			-0-
04	21540	X	17634	-0-	-3906	-0-	15321	3	2313	9	Y	2103	2103	1			-0-
05	21235	X	18945	-0-	-2290	-0-	16501	3	2444	9	Y	2222	2222	1			-0-
06	19380	X	17291	-0-	-2089	-0-	14938	3	2353	9	Y	2139	2139	1			-0-
07	19313	X	16965	-0-	-2348	-0-	14559	3	2406	9	Y	2187	2187	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

02	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	14412	3	2119	9	Y	1926	1926	1			-0-
03	20429	X	17790	-0-	-2639	-0-	15406	3	2384	9	Y	2167	2167	1			-0-
04	19770	X	16779	-0-	-2991	-0-	14671	3	2108	9	Y	1916	1916	1			-0-
05	20026	X	16752	-0-	-3274	-0-	14662	3	2090	9	Y	1900	1900	1			-0-
06	18360	X	15700	-0-	-2660	-0-	13663	3	2037	9	Y	1852	1852	1			-0-
07	18290	X	15499	-0-	-2791	-0-	13391	3	2108	9	Y	1916	1916	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	2959	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
03	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	3263	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
04	4290	X	3737	-0-	-553	-0-	3097	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
05	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	3162	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
06	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	3028	3	832	9	Y	756	756	1			-0-
*07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3165	3	915	9	Y	832	832	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	0	W	11609	-0-	11609	24882	10808	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
03	0	W	11271	-0-	11271	36153	10493	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
04	0	W	11082	-0-	11082	47235	10295	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
05	58822	X	11587	-0-	-47235	-0-	10745	3	842	9	Y	765	765	1			-0-
06	12840	X	10780	-0-	-2060	-0-	10021	3	759	9	Y	690	690	1			-0-
07	12865	X	10886	-0-	-1979	-0-	10158	3	728	9	Y	662	662	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	9162	3	1005	9	Y	914	914	1			-0-
03	13082	X	10546	-0-	-2536	-0-	9550	3	996	9	Y	905	905	1			-0-
04	11880	X	9783	-0-	-2097	-0-	8890	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
05	11656	X	9383	-0-	-2273	-0-	8574	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
06	10890	X	8770	-0-	-2120	-0-	8040	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
07	11253	X	9059	-0-	-2194	-0-	8335	3	724	9	Y	658	658	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841

02	0	W	3885	-0-	3885	316324	454	1	2658	3	Y	703	703	1			-0-
							773	9									
03	0	W	2777	-0-	2777	319101	301	1	1648	3	Y	753	753	1			-0-
							828	9									
04	0	W	2771	-0-	2771	321872	357	1	1766	3	Y	589	589	1			-0-
							648	9									
05	0	W	3382	-0-	3382	325254	498	1	2168	3	Y	651	651	1			-0-
							716	9									
06	0	W	4934	-0-	4934	330188	710	1	3571	3	Y	594	594	1			-0-
							653	9									
07	0	W	4930	-0-	4930	335118	722	1	3590	3	Y	562	562	1			-0-
							618	9									

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	49	1	1534	3	Y	618	618	1			-0-
							680	9									
03	3348	X	2415	-0-	-933	-0-	55	1	1670	3	Y	627	627	1			-0-
							690	9									
04	2760	X	2185	-0-	-575	-0-	59	1	1489	3	Y	579	579	1			-0-
							637	9									
05	2852	X	2246	-0-	-606	-0-	55	1	1532	3	Y	599	599	1			-0-
							659	9									
06	2430	X	1981	-0-	-449	-0-	48	1	1366	3	Y	515	515	1			-0-
							567	9									
07	2511	X	1527	-0-	-984	-0-	32	1	895	3	Y	545	545	1			-0-
							600	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 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
02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	10943	3	1126	9	Y	1024	1024	1			-0-
03	15903	X	12750	-0-	-3153	-0-	11610	3	1140	9	Y	1036	1036	1			-0-
04	14850	X	11467	-0-	-3383	-0-	10520	3	947	9	Y	861	861	1			-0-
05	14384	X	10789	-0-	-3595	-0-	9906	3	883	9	Y	803	803	1			-0-
06	13200	X	10392	-0-	-2808	-0-	9543	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
07	13361	X	10580	-0-	-2781	-0-	9693	3	887	9	Y	806	806	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	3122	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
03	5952	X	4501	-0-	-1451	-0-	3421	3	1080	9	Y	982	982	1			-0-
04	5760	X	4702	-0-	-1058	-0-	3426	3	1276	9	Y	1160	1160	1			-0-
05	5673	X	4770	-0-	-903	-0-	3527	3	1243	9	Y	1130	1130	1			-0-
06	4560	X	4484	-0-	-76	-0-	3270	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-
07	4867	X	4508	-0-	-359	-0-	3311	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	203	1	1188	3	Y	643	643	1			-0-
							707	9									
03	6200	X	1008	-0-	-5192	-0-	26	1	140	3	Y	765	765	1			-0-
							842	9									
04	6000	X	2705	-0-	-3295	-0-	318	1	1572	3	Y	741	741	1			-0-
							815	9									
05	6200	X	2124	-0-	-4076	-0-	278	1	1211	3	Y	577	577	1			-0-
							635	9									
06	4350	X	2349	-0-	-2001	-0-	286	1	1439	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									
07	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	309	1	1534	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	673	1	3940	3	Y	985	985	1			-0-
							1084	9									
03	6479	X	6209	-0-	-270	-0-	782	1	4279	3	Y	1044	1044	1			-0-
							1148	9									
04	5760	X	5223	-0-	-537	-0-	693	1	3426	3	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									
05	6293	X	4095	-0-	-2198	-0-	613	1	2672	3	Y	736	736	1			-0-
							810	9									
06	6090	X	4368	-0-	-1722	-0-	548	1	2758	3	Y	965	965	1			-0-
							1062	9									
*07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	908	1	4513	3	Y	1053	1053	1			-0-
							1158	9									

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941

02	0	W	1721	-0-	1721	265503	166	1	971	3	Y	531	531	1			-0-
							584	9									
03	0	W	1083	-0-	1083	266586	106	1	579	3	Y	362	362	1			-0-
							398	9									
04	0	W	1651	-0-	1651	268237	206	1	1017	3	Y	389	389	1			-0-
							428	9									
05	0	W	3023	-0-	3023	271260	441	1	1921	3	Y	601	601	1			-0-
							661	9									
06	0	W	5627	-0-	5627	276887	831	1	4180	3	Y	560	560	1			-0-
							616	9									
07	0	W	5146	-0-	5146	282033	765	1	3803	3	Y	525	525	1			-0-
							578	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	3292	3	1114	9	Y	1013	1013	1			-0-
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	3650	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	3692	3	1242	9	Y	1129	1129	1			-0-
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	3821	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	3365	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
07	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	3216	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	2437	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	2727	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2489	3	844	9	Y	767	767	1			-0-
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	2812	3	860	9	Y	782	782	1			-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	2968	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
*07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	2937	3	879	9	Y	799	799	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	6824	3	471	9	Y	428	428	1			-0-
03	9858	X	8029	-0-	-1829	-0-	7471	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
04	9420	X	7632	-0-	-1788	-0-	7126	3	506	9	Y	460	460	1			-0-
05	9362	X	7763	-0-	-1599	-0-	7264	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
06	8370	X	7460	-0-	-910	-0-	6921	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
07	8091	X	7632	-0-	-459	-0-	7102	3	530	9	Y	482	482	1			-0-

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
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2358	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	2584	3	646	9	Y	587	587	1			-0-
04	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	2453	3	622	9	Y	565	565	1			-0-
05	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	2539	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
06	3120	X	2997	-0-	-123	-0-	2421	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
07	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2341	3	574	9	Y	522	522	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	319700					Y	207	207	1			-0-
03	0	W	2193	-0-	2193	321893	258	1	1410	3	Y	477	477	1			-0-
							525	9									
04	0	W	1324	-0-	1324	323217	168	1	829	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	323217					Y	29	29	1			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	323217					Y	386	386	1			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	323217					Y	157	157	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	4935	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
03	7285	X	5018	-0-	-2267	-0-	4667	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
04	6720	X	4960	-0-	-1760	-0-	4561	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
05	6603	X	5062	-0-	-1541	-0-	4623	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
06	6000	X	4898	-0-	-1102	-0-	4472	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
07	5890	X	4913	-0-	-977	-0-	4498	3	415	9	Y	377	377	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5077	3	521	9	Y	474	474	1			-0-
03	7037	X	5965	-0-	-1072	-0-	5475	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
04	6450	X	5667	-0-	-783	-0-	5194	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
05	6572	X	5489	-0-	-1083	-0-	5001	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
06	6330	X	5230	-0-	-1100	-0-	4684	3	546	9	Y	496	496	1			-0-
07	6200	X	5180	-0-	-1020	-0-	4649	3	531	9	Y	483	483	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	2734	3	1145	9	Y	1041	1041	1			-0-
03	12803	X	6563	-0-	-6240	-0-	4624	3	1939	9	Y	1763	1763	1			-0-
04	11670	X	3936	-0-	-7734	-0-	2784	3	1152	9	Y	1047	1047	1			-0-
05	9300	X	8541	-0-	-759	-0-	6269	3	2272	9	Y	2065	2065	1			-0-
06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	6461	3	2299	9	Y	2090	2090	1			-0-
*07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	6117	3	2195	9	Y	1995	1995	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

02	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	15112	3	4654	9	Y	4231	4231	1			-0-
03	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	15010	3	4674	9	Y	4249	4249	1			-0-
04	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	15540	3	4996	9	Y	4542	4542	1			-0-
05	20212	X	19796	-0-	-416	-0-	14725	3	5071	9	Y	4610	4610	1			-0-
06	19560	X	18860	-0-	-700	-0-	14017	3	4843	9	Y	4403	4403	1			-0-
07	20212	X	19047	-0-	-1165	-0-	14164	3	4883	9	Y	4439	4439	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	3785	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
03	6727	X	5299	-0-	-1428	-0-	3942	3	1357	9	Y	1234	1234	1			-0-
04	6510	X	4438	-0-	-2072	-0-	3280	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
05	6386	X	4153	-0-	-2233	-0-	2969	3	1184	9	Y	1076	1076	1			-0-
06	5820	X	4082	-0-	-1738	-0-	2859	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
07	5642	X	4026	-0-	-1616	-0-	2908	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	6558	3	1888	9	Y	1716	1716	1			-0-
03	15035	X	9240	-0-	-5795	-0-	7078	3	2162	9	Y	1965	1965	1			-0-
04	10140	X	8939	-0-	-1201	-0-	6840	3	2099	9	Y	1908	1908	1			-0-
05	9362	X	8856	-0-	-506	-0-	6752	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
06	9060	X	8798	-0-	-262	-0-	6787	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
07	9362	X	8461	-0-	-901	-0-	6524	3	1937	9	Y	1761	1761	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	4734	3	1532	9	Y	1393	1393	1			-0-
03	10044	X	6350	-0-	-3694	-0-	4753	3	1597	9	Y	1452	1452	1			-0-
04	9720	X	4873	-0-	-4847	-0-	3517	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
05	8773	X	5301	-0-	-3472	-0-	3936	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-
06	7380	X	5061	-0-	-2319	-0-	3509	3	1552	9	Y	1411	1411	1			-0-
07	6944	X	5370	-0-	-1574	-0-	3742	3	1628	9	Y	1480	1480	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	3489	3	1048	9	Y	953	953	1			-0-
03	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	3819	3	1075	9	Y	977	977	1			-0-
04	5190	X	4587	-0-	-603	-0-	3602	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
05	5022	X	4551	-0-	-471	-0-	3566	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
06	4860	X	4308	-0-	-552	-0-	3374	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
07	5022	X	4339	-0-	-683	-0-	3395	3	944	9	Y	858	858	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

02	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	10695	3	2211	9	Y	2010	2010	1			-0-
03	15934	X	13244	-0-	-2690	-0-	10966	3	2278	9	Y	2071	2071	1			-0-
04	14730	X	11730	-0-	-3000	-0-	9680	3	2050	9	Y	1864	1862	1	2	8	-0-
05	14291	X	11239	-0-	-3052	-0-	9269	3	1970	9	Y	1791	1791	1			-0-
06	13830	X	10152	-0-	-3678	-0-	8385	3	1767	9	Y	1606	1606	1			-0-
07	14291	X	10561	-0-	-3730	-0-	8779	3	1782	9	Y	1620	1620	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	8164	3	1759	9	Y	1599	1599	1			-0-
03	13578	X	10547	-0-	-3031	-0-	8653	3	1894	9	Y	1722	1722	1			-0-
04	13140	X	9473	-0-	-3667	-0-	7775	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
05	12276	X	8823	-0-	-3453	-0-	7184	3	1639	9	Y	1490	1490	1			-0-
06	11130	X	8182	-0-	-2948	-0-	6718	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-
07	10974	X	8246	-0-	-2728	-0-	6806	3	1440	9	Y	1309	1309	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	6819	3	1716	9	Y	1560	1560	1			-0-
03	11346	X	8764	-0-	-2582	-0-	7093	3	1671	9	Y	1519	1519	1			-0-
04	10980	X	8163	-0-	-2817	-0-	6542	3	1621	9	Y	1474	1474	1			-0-
05	11067	X	7698	-0-	-3369	-0-	6108	3	1590	9	Y	1445	1445	1			-0-
06	9810	X	7226	-0-	-2584	-0-	5770	3	1456	9	Y	1324	1324	1			-0-
07	9455	X	7221	-0-	-2234	-0-	5801	3	1420	9	Y	1291	1291	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

02	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	7812	3	2022	9	Y	1838	1838	1			-0-
03	15221	X	9519	-0-	-5702	-0-	7454	3	2065	9	Y	1877	1877	1			-0-
04	14670	X	8617	-0-	-6053	-0-	6755	3	1862	9	Y	1693	1693	1			-0-
05	13082	X	8297	-0-	-4785	-0-	6588	3	1709	9	Y	1554	1554	1			-0-
06	11040	X	5966	-0-	-5074	-0-	4755	3	1211	9	Y	1101	1101	1			-0-
07	10881	X	7366	-0-	-3515	-0-	5919	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7013	3	751	9	Y	683	683	1			-0-
03	10726	X	8758	-0-	-1968	-0-	7937	3	821	9	Y	746	746	1			-0-
04	10380	X	8425	-0-	-1955	-0-	7653	3	772	9	Y	702	702	1			-0-
05	10106	X	8502	-0-	-1604	-0-	7719	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
06	8490	X	8081	-0-	-409	-0-	7359	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
07	8773	X	8376	-0-	-397	-0-	7649	3	727	9	Y	661	661	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	5757	3	789	9	Y	717	717	1			-0-
03	8122	X	7151	-0-	-971	-0-	6252	3	899	9	Y	817	817	1			-0-
04	7230	X	6521	-0-	-709	-0-	5712	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
05	7440	X	6291	-0-	-1149	-0-	5613	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
06	7110	X	5876	-0-	-1234	-0-	5282	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
07	7254	X	5979	-0-	-1275	-0-	5322	3	657	9	Y	597	597	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

02	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	7862	3	848	9	Y	771	771	1			-0-
03	11904	X	9380	-0-	-2524	-0-	8460	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
04	11520	X	9192	-0-	-2328	-0-	8319	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
05	11036	X	9345	-0-	-1691	-0-	8466	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
06	10680	X	8734	-0-	-1946	-0-	7878	3	856	9	Y	778	778	1			-0-
07	9641	X	8499	-0-	-1142	-0-	7709	3	790	9	Y	718	718	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	2824	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
03	8649	X	4405	-0-	-4244	-0-	3408	3	997	9	Y	906	906	1			-0-
04	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	5972	3	1348	9	Y	1225	1225	1			-0-
05	7502	X	7131	-0-	-371	-0-	5819	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-
06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	5418	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
07	7564	X	6253	-0-	-1311	-0-	5059	3	1194	9	Y	1085	1085	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

02	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	5245	3	1441	9	Y	1310	1310	1			-0-
03	7967	X	6633	-0-	-1334	-0-	5150	3	1483	9	Y	1348	1348	1			-0-
04	7740	X	5707	-0-	-2033	-0-	4430	3	1277	9	Y	1161	1161	1			-0-
05	7998	X	5646	-0-	-2352	-0-	4394	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
06	7740	X	5865	-0-	-1875	-0-	4596	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
07	7409	X	3963	-0-	-3446	-0-	3071	3	892	9	Y	811	811	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6206	3	564	9	Y	513	513	1			-0-
03	12555	X	7291	-0-	-5264	-0-	6708	3	583	9	Y	530	530	1			-0-
04	9720	X	7035	-0-	-2685	-0-	6472	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
05	10044	X	7237	-0-	-2807	-0-	6658	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
06	7260	X	7021	-0-	-239	-0-	6421	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
07	7502	X	7152	-0-	-350	-0-	6567	3	585	9	Y	532	532	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

02	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7190	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
03	9920	X	8500	-0-	-1420	-0-	7724	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
04	9300	X	8070	-0-	-1230	-0-	7340	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
05	9300	X	8112	-0-	-1188	-0-	7383	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
06	8730	X	7678	-0-	-1052	-0-	6992	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
07	8773	X	7701	-0-	-1072	-0-	7030	3	671	9	Y	610	610	1			-0-

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
02	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	9579	3	2856	9	Y	2596	2596	1			-0-
03	16151 X	13595	-0-	-2556	-0-	10483	3	3112	9	Y	2829	2829	1			-0-
04	15630 X	12453	-0-	-3177	-0-	9563	3	2890	9	Y	2627	2627	1			-0-
05	15376 X	12240	-0-	-3136	-0-	9373	3	2867	9	Y	2606	2606	1			-0-
06	14880 X	11065	-0-	-3815	-0-	8461	3	2604	9	Y	2367	2367	1			-0-
07	13764 X	10872	-0-	-2892	-0-	8278	3	2594	9	Y	2358	2358	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

02	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	5762	3	2179	9	Y	1981	1981	1			-0-
03	16585 X	7419	-0-	-9166	-0-	5384	3	2035	9	Y	1850	1850	1			-0-
04	15810 X	3078	-0-	-12732	-0-	2241	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
05	15314 X	30	-0-	-15284	-0-	27	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					-0-
07	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	11701	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-
03	14477 X	14061	-0-	-416	-0-	12550	3	1511	9	Y	1374	1374	1			-0-
04	14010 X	10488	-0-	-3522	-0-	9491	3	997	9	Y	906	906	1			-0-
05	14477 X	10531	-0-	-3946	-0-	9539	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
06	14010 X	9746	-0-	-4264	-0-	8811	3	935	9	Y	850	850	1			-0-
07	14477 X	9638	-0-	-4839	-0-	8713	3	925	9	Y	841	841	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

02	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	13120	3	1002	9	Y	911	911	1			-0-
03	17794 X	13999	-0-	-3795	-0-	13021	3	978	9	Y	889	889	1			-0-
04	15750 X	13592	-0-	-2158	-0-	12656	3	936	9	Y	851	851	1			-0-
05	15624 X	11512	-0-	-4112	-0-	10678	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
06	15120 X	11238	-0-	-3882	-0-	10399	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
07	15624 X	11563	-0-	-4061	-0-	10714	3	849	9	Y	772	772	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

02	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	8652	3	942	9	Y	856	856	1			-0-
03	15252 X	9219	-0-	-6033	-0-	8277	3	942	9	Y	856	856	1			-0-
04	11490 X	9366	-0-	-2124	-0-	8425	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
05	11098 X	8380	-0-	-2718	-0-	7523	3	857	9	Y	779	779	1			-0-
06	10290 X	8433	-0-	-1857	-0-	7648	3	785	9	Y	714	714	1			-0-
07	10633 X	9096	-0-	-1537	-0-	8334	3	762	9	Y	693	693	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	5840	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
03	12896 X	7570	-0-	-5326	-0-	6807	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
04	12480 X	6913	-0-	-5567	-0-	6201	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
05	12896 X	8884	-0-	-4012	-0-	8034	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
06	8730 X	8215	-0-	-515	-0-	7423	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
*07	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	6890	3	746	9	Y	678	678	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	13895	3	2125	9	Y	1932	1932	1			-0-
03	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	14372	3	2391	9	Y	2174	2174	1			-0-
04	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	12522	3	2094	9	Y	1904	1904	1			-0-
05	12896	X	12646	-0-	-250	-0-	10619	3	2027	9	Y	1843	1843	1			-0-
06	12480	X	11545	-0-	-935	-0-	9664	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-
07	12896	X	11192	-0-	-1704	-0-	9369	3	1823	9	Y	1657	1657	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	6636	3	1307	9	Y	1188	1188	1			-0-
03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	7229	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	6720	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
05	8804	X	7686	-0-	-1118	-0-	6761	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
06	8520	X	7551	-0-	-969	-0-	6610	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
07	8804	X	7801	-0-	-1003	-0-	6658	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	5302	3	1804	9	Y	1640	1640	1			-0-
03	10044	X	7539	-0-	-2505	-0-	5650	3	1889	9	Y	1717	1717	1			-0-
04	9270	X	6954	-0-	-2316	-0-	5243	3	1711	9	Y	1555	1555	1			-0-
05	9579	X	6882	-0-	-2697	-0-	5175	3	1707	9	Y	1552	1552	1			-0-
06	9270	X	6082	-0-	-3188	-0-	4543	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
07	7874	X	6485	-0-	-1389	-0-	4862	3	1623	9	Y	1475	1475	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

02	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	8060	3	2012	9	Y	1829	1829	1			-0-
03	11532	X	10080	-0-	-1452	-0-	8026	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
04	10980	X	9109	-0-	-1871	-0-	7235	3	1874	9	Y	1704	1704	1			-0-
05	11160	X	8431	-0-	-2729	-0-	6693	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
06	10800	X	8392	-0-	-2408	-0-	6612	3	1780	9	Y	1618	1618	1			-0-
07	11160	X	8155	-0-	-3005	-0-	6440	3	1715	9	Y	1559	1559	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

02	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	13757	3	3336	9	Y	3033	3033	1			-0-
03	21607	X	20784	-0-	-823	-0-	16452	3	4332	9	Y	3938	3938	1			-0-
04	20910	X	18772	-0-	-2138	-0-	14696	3	4076	9	Y	3705	3705	1			-0-
05	21607	X	10310	-0-	-11297	-0-	8485	3	1825	9	Y	1659	1659	1			-0-
06	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	629	1	16345	3	Y	2947	2947	1			-0-
							3242	9									
07	20770	X	18276	-0-	-2494	-0-	671	1	14651	3	Y	2685	2685	1			-0-
							2954	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

02	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	6145	3	1405	9	Y	1277	1277	1			-0-
03	9517	X	8351	-0-	-1166	-0-	6791	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
04	9210	X	8075	-0-	-1135	-0-	6704	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-
05	9517	X	8607	-0-	-910	-0-	7178	3	1429	9	Y	1299	1299	1			-0-
06	8910	X	7913	-0-	-997	-0-	6590	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
07	8370	X	6165	-0-	-2205	-0-	5315	3	850	9	Y	773	773	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	120	1	17333	3	Y	3358	3358	1			-0-
							3694	9									
03	22785	X	21843	-0-	-942	-0-	131	1	17838	3	Y	3522	3522	1			-0-
							3874	9									
04	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	138	1	16911	3	Y	3491	3491	1			-0-
							3840	9									
05	23405	X	10050	-0-	-13355	-0-	26	1	8423	3	Y	1455	1455	1			-0-
							1601	9									
06	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	932	1	20992	3	Y	3109	3109	1			-0-
							3420	9									
07	23405	X	20047	-0-	-3358	-0-	867	1	16284	3	Y	2633	2633	1			-0-
							2896	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	4979	3	1126	9	Y	1024	1024	1			-0-
03	7502	X	6418	-0-	-1084	-0-	5234	3	1184	9	Y	1076	1076	1			-0-
04	7260	X	6006	-0-	-1254	-0-	4897	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-
05	7502	X	5705	-0-	-1797	-0-	4618	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-
06	6990	X	5447	-0-	-1543	-0-	4462	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
07	6758	X	5697	-0-	-1061	-0-	4708	3	989	9	Y	899	899	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
05	3379	X	71	-0-	-3308	-0-	65	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	121	1	3141	3	Y	826	826	1			-0-
							909	9									
*07	418	X	418	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	24	1	3489	3	Y	1121	1121	1			-0-
							1233	9									
03	15221	X	5099	-0-	-10122	-0-	27	1	3731	3	Y	1219	1219	1			-0-
							1341	9									
04	14730	X	1449	-0-	-13281	-0-	8	1	1002	3	Y	399	399	1			-0-
							439	9									
05	15221	X	5595	-0-	-9626	-0-	14	1	4415	3	Y	1060	1060	1			-0-
							1166	9									
06	12330	X	6271	-0-	-6059	-0-	206	1	4649	3	Y	1287	1287	1			-0-
							1416	9									
07	5270	X	4367	-0-	-903	-0-	179	1	3362	3	Y	751	751	1			-0-
							826	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	2650	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
03	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-					-0-
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-					-0-
05	4030	X	64	-0-	-3966	-0-	56	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 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
02	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	4993	3	1255	9	Y	1141	1141	1			-0-
03	8277 X	6451	-0-	-1826	-0-	5166	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
04	8010 X	5198	-0-	-2812	-0-	4139	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
05	7657 X	4070	-0-	-3587	-0-	3214	3	856	9	Y	778	778	1			-0-
06	6690 X	3073	-0-	-3617	-0-	2389	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
07	6913 X	5093	-0-	-1820	-0-	4055	3	1038	9	Y	944	944	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

02	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	3753	3	1451	9	Y	1319	1319	1			-0-
03	10540 X	5467	-0-	-5073	-0-	3958	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
04	9270 X	5105	-0-	-4165	-0-	3666	3	1439	9	Y	1308	1308	1			-0-
05	8618 X	5682	-0-	-2936	-0-	4068	3	1614	9	Y	1467	1467	1			-0-
06	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	4142	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
07	5766 X	5160	-0-	-606	-0-	3779	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

02	7392 X	867	-0-	-6525	-0-	590	3	277	9	N	252	252	1			-0-
03	8184 X	1939	-0-	-6245	-0-	1577	3	362	9	N	329	329	1			-0-
04	5100 X	318	-0-	-4782	-0-	221	3	97	9	N	88	88	1			-0-
05	4619 X	672	-0-	-3947	-0-	510	3	162	9	N	147	147	1			-0-
06	3390 X	428	-0-	-2962	-0-	343	3	85	9	N	77	77	1			-0-
07	1953 X	282	-0-	-1671	-0-	217	3	65	9	N	59	59	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

02	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	4275	3	1979	9	Y	1799	1799	1			-0-
03	15190 X	11038	-0-	-4152	-0-	7728	3	3310	9	Y	3009	3009	1			-0-
04	14700 X	9644	-0-	-5056	-0-	6652	3	2992	9	Y	2720	2720	1			-0-
05	13671 X	9438	-0-	-4233	-0-	6504	3	2934	9	Y	2667	2667	1			-0-
06	10680 X	9191	-0-	-1489	-0-	6265	3	2926	9	Y	2660	2660	1			-0-
*07	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	8619	3	3639	9	Y	3308	3308	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	2222	3	1054	9	Y	958	958	1			-0-
03	7502 X	3381	-0-	-4121	-0-	2258	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-
04	6210 X	2485	-0-	-3725	-0-	1643	3	842	9	Y	765	765	1			-0-
05	6417 X	2850	-0-	-3567	-0-	1966	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
06	5520 X	1477	-0-	-4043	-0-	936	3	541	9	Y	492	492	1			-0-
07	3627 X	1121	-0-	-2506	-0-	892	3	229	9	Y	208	208	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

02	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	6966	3	2519	9	Y	2290	2290	1			-0-
03	11625 X	8610	-0-	-3015	-0-	6234	3	2376	9	Y	2160	2160	1			-0-
04	11250 X	11151	-0-	-99	-0-	8172	3	2979	9	Y	2708	2708	1			-0-
05	10602 X	9484	-0-	-1118	-0-	6904	3	2580	9	Y	2345	2345	1			-0-
06	10260 X	8986	-0-	-1274	-0-	6629	3	2357	9	Y	2143	2143	1			-0-
07	11532 X	8305	-0-	-3227	-0-	6201	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	1663	3	924	9	Y	840	840	1			-0-
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
07	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24133	X	24133	-0-	-0-	-0-	18312	3	5821	9	Y	5292	5292	1			-0-
03	27183	X	27183	-0-	-0-	-0-	20316	3	6867	9	Y	6243	6243	1			-0-
04	25770	X	23790	-0-	-1980	-0-	17698	3	6092	9	Y	5538	5538	1			-0-
05	26629	X	23802	-0-	-2827	-0-	17815	3	5987	9	Y	5443	5443	1			-0-
06	25770	X	25457	-0-	-313	-0-	19228	3	6229	9	Y	5663	5663	1			-0-
07	26507	X	26069	-0-	-438	-0-	117	1	19734	3	Y	5653	5653	1			-0-
							6218	9									

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
02	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	5532	3	2274	9	Y	2067	2067	1			-0-
03	13702	X	9430	-0-	-4272	-0-	6711	3	2719	9	Y	2472	2472	1			-0-
04	13260	X	10663	-0-	-2597	-0-	7552	3	3111	9	Y	2828	2828	1			-0-
05	13113	X	7464	-0-	-5649	-0-	5362	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
06	9270	X	6700	-0-	-2570	-0-	4567	3	2133	9	Y	1939	1939	1			-0-
07	11005	X	5585	-0-	-5420	-0-	22	1	3679	3	Y	1713	1713	1			-0-
							1884	9									

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	45	1	4500	3	Y	998	998	1			-0-
							1098	9									
03	10013	X	6832	-0-	-3181	-0-	53	1	5532	3	Y	1134	1134	1			-0-
							1247	9									
04	9690	X	8644	-0-	-1046	-0-	73	1	6882	3	Y	1535	1535	1			-0-
							1689	9									
05	8897	X	2237	-0-	-6660	-0-	18	1	1809	3	Y	373	373	1			-0-
							410	9									
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
07	8928	X	5157	-0-	-3771	-0-	40	1	3701	3	Y	1287	1287	1			-0-
							1416	9									

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
02	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	10977	3	3582	9	Y	3256	3256	1			-0-
03	17422	X	10382	-0-	-7040	-0-	7859	3	2523	9	Y	2294	2294	1			-0-
04	16230	X	5191	-0-	-11039	-0-	3677	3	1514	9	Y	1376	1376	1			-0-
05	16771	X	75	-0-	-16696	-0-	63	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					Y	-0-					-0-
07	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	5998	3	2848	9	Y	2589	2589	1			-0-
03	19189	X	12427	-0-	-6762	-0-	9037	3	3390	9	Y	3082	3082	1			-0-
04	18270	X	17983	-0-	-287	-0-	13802	3	4181	9	Y	3801	3801	1			-0-
05	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	11639	3	3672	9	Y	3338	3338	1			-0-
06	14520	X	13638	-0-	-882	-0-	10021	3	3617	9	Y	3288	3288	1			-0-
07	18569	X	12715	-0-	-5854	-0-	54	1	9143	3	Y	3198	3198	1			-0-
							3518	9									

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	8106	3	2477	9	Y	2252	2252	1			-0-
03	16151	X	9456	-0-	-6695	-0-	7137	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
04	15630	X	5778	-0-	-9852	-0-	4306	3	1472	9	Y	1338	1338	1			-0-
05	13857	X	1291	-0-	-12566	-0-	885	3	406	9	Y	369	369	1			-0-
06	13320	X	427	-0-	-12893	-0-	256	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	16458	3	2372	9	Y	2156	2156	1			-0-
03	26102	X	19278	-0-	-6824	-0-	16825	3	2453	9	Y	2230	2230	1			-0-
04	25260	X	16781	-0-	-8479	-0-	14688	3	2093	9	Y	1903	1903	1			-0-
05	24180	X	13874	-0-	-10306	-0-	12146	3	1728	9	Y	1571	1571	1			-0-
06	22020	X	14018	-0-	-8002	-0-	12289	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
07	20863	X	12947	-0-	-7916	-0-	11339	3	1608	9	Y	1462	1462	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22481	X	22481	-0-	-0-	-0-	18643	3	3838	9	Y	3489	3489	1			-0-
03	27435	X	23492	-0-	-3943	-0-	19509	3	3983	9	Y	3621	3621	1			-0-
04	26550	X	21702	-0-	-4848	-0-	18017	3	3685	9	Y	3350	3350	1			-0-
05	27435	X	21235	-0-	-6200	-0-	17662	3	3573	9	Y	3248	3248	1			-0-
06	25200	X	19676	-0-	-5524	-0-	16388	3	3288	9	Y	2989	2989	1			-0-
07	24893	X	19196	-0-	-5697	-0-	16049	3	3147	9	Y	2861	2861	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	40	1	3956	3	Y	983	983	1			-0-
							1081	9									
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	74	1	7723	3	Y	1608	1608	1			-0-
							1769	9									
04	7500	X	6086	-0-	-1414	-0-	49	1	4672	3	Y	1241	1241	1			-0-
							1365	9									
05	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	155	1	15492	3	Y	3175	3175	1			-0-
							3493	9									
06	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	190	1	21455	3	Y	4195	4195	1			-0-
							4615	9									
*07	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	155	1	14456	3	Y	3483	3483	1			-0-
							3831	9									

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
02	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	13830	3	4414	9	Y	4013	4013	1			-0-
03	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	12241	3	3685	9	Y	3350	3350	1			-0-
04	15690	X	13549	-0-	-2141	-0-	10302	3	3247	9	Y	2952	2952	1			-0-
05	16213	X	13032	-0-	-3181	-0-	9948	3	3084	9	Y	2804	2804	1			-0-
06	15690	X	12266	-0-	-3424	-0-	9359	3	2907	9	Y	2643	2643	1			-0-
07	16194	X	10277	-0-	-5917	-0-	7848	3	2429	9	Y	2208	2208	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	98	1	9760	3	Y	2264	2264	1			-0-
							2490	9									
03	9579	X	8531	-0-	-1048	-0-	64	1	6720	3	Y	1588	1588	1			-0-
							1747	9									
04	9270	X	6271	-0-	-2999	-0-	52	1	4944	3	Y	1159	1159	1			-0-
							1275	9									
05	13671	X	1131	-0-	-12540	-0-	8	1	787	3	Y	305	305	1			-0-
							336	9									
06	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					Y	-0-					-0-
07	13671	X	5772	-0-	-7899	-0-	47	1	4394	3	Y	1210	1210	1			-0-
							1331	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

02	26564	X	26564	-0-	-0-	-0-	23330	3	3234	9	Y	2940	2940	1			-0-
03	34534	X	27894	-0-	-6640	-0-	24518	3	3376	9	Y	3069	3069	1			-0-
04	33420	X	25635	-0-	-7785	-0-	22577	3	3058	9	Y	2780	2780	1			-0-
05	33015	X	25426	-0-	-7589	-0-	22423	3	3003	9	Y	2730	2730	1			-0-
06	30210	X	23075	-0-	-7135	-0-	20401	3	2674	9	Y	2431	2431	1			-0-
07	29419	X	22325	-0-	-7094	-0-	19745	3	2580	9	Y	2345	2345	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	1450	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
03	12710	X	5555	-0-	-7155	-0-	3857	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
04	12300	X	6309	-0-	-5991	-0-	4432	3	1877	9	Y	1706	1706	1			-0-
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	7725	3	2892	9	Y	2629	2629	1			-0-
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	7227	3	2725	9	Y	2477	2477	1			-0-
*07	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	6734	3	2424	9	Y	2204	2204	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

02	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	11688	3	1592	9	Y	1447	1447	1			-0-
03	18600	X	14218	-0-	-4382	-0-	12528	3	1690	9	Y	1536	1536	1			-0-
04	17370	X	13071	-0-	-4299	-0-	11535	3	1536	9	Y	1396	1396	1			-0-
05	16833	X	13186	-0-	-3647	-0-	11628	3	1558	9	Y	1416	1416	1			-0-
06	15210	X	13395	-0-	-1815	-0-	11882	3	1513	9	Y	1375	1375	1			-0-
07	14694	X	13633	-0-	-1061	-0-	12153	3	1480	9	Y	1345	1345	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

02	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	8162	3	2771	9	Y	2519	2519	1			-0-
03	14787	X	11462	-0-	-3325	-0-	8548	3	2914	9	Y	2649	2649	1			-0-
04	13320	X	8860	-0-	-4460	-0-	6682	3	2178	9	Y	1980	1980	1			-0-
05	12927	X	6878	-0-	-6049	-0-	5129	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-
06	11850	X	9125	-0-	-2725	-0-	6971	3	2154	9	Y	1958	1958	1			-0-
07	12090	X	8012	-0-	-4078	-0-	5976	3	2036	9	Y	1851	1851	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1022	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
03	3596	X	712	-0-	-2884	-0-	418	3	294	9	Y	267	267	1			-0-
04	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	1668	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
05	2790	X	1597	-0-	-1193	-0-	1002	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
06	2550	X	1785	-0-	-765	-0-	1156	3	629	9	Y	572	572	1			-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	17162	3	2992	9	Y	2720	2720	1			-0-
03	28613 X	20447	-0-	-8166	-0-	17432	3	3015	9	Y	2741	2741	1			-0-
04	27690 X	18350	-0-	-9340	-0-	15614	3	2736	9	Y	2487	2487	1			-0-
05	25885 X	21370	-0-	-4515	-0-	18300	3	3070	9	Y	2791	2791	1			-0-
06	22290 X	18627	-0-	-3663	-0-	15826	3	2801	9	Y	2546	2546	1			-0-
07	22320 X	17897	-0-	-4423	-0-	90	1	15094	3	Y	2466	2466	1			-0-
						2713	9									

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

02	19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	16307	3	3424	9	Y	3113	3113	1			-0-
03	36363 X	21168	-0-	-15195	-0-	17452	3	3716	9	Y	3378	3378	1			-0-
04	32610 X	21793	-0-	-10817	-0-	18299	3	3494	9	Y	3176	3176	1			-0-
05	31186 X	23239	-0-	-7947	-0-	19919	3	3320	9	Y	3018	3018	1			-0-
06	23490 X	20996	-0-	-2494	-0-	17920	3	3076	9	Y	2796	2796	1			-0-
07	22506 X	19719	-0-	-2787	-0-	98	1	16578	3	Y	2766	2766	1			-0-
						3043	9									

DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

02	20005 X	20005	-0-	-0-	-0-	16984	3	3021	9	Y	2746	2746	1			-0-
03	28210 X	20147	-0-	-8063	-0-	17245	3	2902	9	Y	2638	2638	1			-0-
04	27300 X	19914	-0-	-7386	-0-	17141	3	2773	9	Y	2521	2521	1			-0-
05	24831 X	18197	-0-	-6634	-0-	15634	3	2563	9	Y	2330	2330	1			-0-
06	22200 X	16379	-0-	-5821	-0-	13964	3	2415	9	Y	2195	2195	1			-0-
07	22134 X	16018	-0-	-6116	-0-	80	1	13542	3	Y	2178	2178	1			-0-
						2396	9									

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

02	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	7233	3	3139	9	Y	2854	2854	1			-0-
03	18042 X	11820	-0-	-6222	-0-	8233	3	3587	9	Y	3261	3261	1			-0-
04	17460 X	12018	-0-	-5442	-0-	8708	3	3310	9	Y	3009	3009	1			-0-
05	18042 X	10465	-0-	-7577	-0-	7572	3	2893	9	Y	2630	2630	1			-0-
06	12810 X	8209	-0-	-4601	-0-	5935	3	2274	9	Y	2067	2067	1			-0-
07	12431 X	7834	-0-	-4597	-0-	5622	3	2212	9	Y	2011	2011	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

02	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	16503	3	2342	9	Y	2129	2129	1			-0-
03	25792 X	19193	-0-	-6599	-0-	16721	3	2472	9	Y	2247	2247	1			-0-
04	24960 X	16883	-0-	-8077	-0-	14739	3	2144	9	Y	1949	1949	1			-0-
05	24552 X	14503	-0-	-10049	-0-	12632	3	1871	9	Y	1701	1701	1			-0-
06	21420 X	16387	-0-	-5033	-0-	14449	3	1938	9	Y	1762	1762	1			-0-
07	20863 X	12067	-0-	-8796	-0-	10664	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

02	19407 X	19407	-0-	-0-	-0-	17039	3	2368	9	Y	2153	2153	1			-0-
03	27342 X	20120	-0-	-7222	-0-	17670	3	2450	9	Y	2227	2227	1			-0-
04	26280 X	17823	-0-	-8457	-0-	15633	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
05	25885 X	17674	-0-	-8211	-0-	15525	3	2149	9	Y	1954	1954	1			-0-
06	22350 X	22195	-0-	-155	-0-	19788	3	2407	9	Y	2188	2188	1			-0-
*07	22187 X	22187	-0-	-0-	-0-	19951	3	2236	9	Y	2033	2033	1			-0-

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
02	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	17201	3	2993	9	Y	2721	2721	1			-0-
03	27683 X	21189	-0-	-6494	-0-	18087	3	3102	9	Y	2820	2820	1			-0-
04	26790 X	19349	-0-	-7441	-0-	16551	3	2798	9	Y	2544	2544	1			-0-
05	25234 X	18152	-0-	-7082	-0-	15433	3	2719	9	Y	2472	2472	1			-0-
06	22710 X	14819	-0-	-7891	-0-	12617	3	2202	9	Y	2002	2002	1			-0-
*07	24673 X	24673	-0-	-0-	-0-	21782	3	2891	9	Y	2628	2628	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

02	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	6333	3	1470	9	Y	1336	1336	1			-0-
03	28613 X	7378	-0-	-21235	-0-	5925	3	1453	9	Y	1321	1321	1			-0-
04	17790 X	6181	-0-	-11609	-0-	4924	3	1257	9	Y	1143	1143	1			-0-
05	12524 X	7144	-0-	-5380	-0-	5768	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-
06	9990 X	6114	-0-	-3876	-0-	4951	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
07	8649 X	4795	-0-	-3854	-0-	3845	3	950	9	Y	864	864	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

02	28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	25174	3	3146	9	Y	2860	2860	1			-0-
03	48856 X	24956	-0-	-23900	-0-	22065	3	2891	9	Y	2628	2628	1			-0-
04	41940 X	19964	-0-	-21976	-0-	17507	3	2457	9	Y	2234	2234	1			-0-
05	37882 X	22116	-0-	-15766	-0-	19487	3	2629	9	Y	2390	2390	1			-0-
06	33240 X	26018	-0-	-7222	-0-	23194	3	2824	9	Y	2567	2567	1			-0-
07	31341 X	27660	-0-	-3681	-0-	24738	3	2922	9	Y	2656	2655	1	1	8	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

02	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	25647	3	2811	9	Y	2555	2555	1			-0-
03	41075 X	30394	-0-	-10681	-0-	27466	3	2928	9	Y	2662	2662	1			-0-
04	39750 X	26047	-0-	-13703	-0-	23489	3	2558	9	Y	2325	2325	1			-0-
05	37386 X	26196	-0-	-11190	-0-	23655	3	2541	9	Y	2310	2310	1			-0-
06	32010 X	24980	-0-	-7030	-0-	22542	3	2438	9	Y	2216	2216	1			-0-
07	31496 X	27401	-0-	-4095	-0-	24807	3	2594	9	Y	2358	2358	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

02	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	18587	3	2255	9	Y	2050	2050	1			-0-
03	29140 X	24438	-0-	-4702	-0-	21912	3	2526	9	Y	2296	2296	1			-0-
04	27540 X	23726	-0-	-3814	-0-	21330	3	2396	9	Y	2178	2178	1			-0-
05	27249 X	23711	-0-	-3538	-0-	21413	3	2298	9	Y	2089	2089	1			-0-
06	24330 X	23253	-0-	-1077	-0-	21090	3	2163	9	Y	1966	1966	1			-0-
07	24521 X	22374	-0-	-2147	-0-	19147	3	3227	9	Y	2934	2934	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

02	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	18046	3	2254	9	Y	2049	2049	1			-0-
03	29481 X	20384	-0-	-9097	-0-	18186	3	2198	9	Y	1998	1998	1			-0-
04	28440 X	16850	-0-	-11590	-0-	15042	3	1808	9	Y	1644	1644	1			-0-
05	27528 X	21693	-0-	-5835	-0-	19569	3	2124	9	Y	1931	1931	1			-0-
06	24300 X	22414	-0-	-1886	-0-	20424	3	1990	9	Y	1809	1809	1			-0-
07	22475 X	18081	-0-	-4394	-0-	16507	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

02	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	12253	3	2467	9	Y	2243	2243	1			-0-
03	21266 X	16586	-0-	-4680	-0-	13855	3	2731	9	Y	2483	2483	1			-0-
04	20580 X	13485	-0-	-7095	-0-	11117	3	2368	9	Y	2153	2152	1	1	8	-0-
05	19375 X	13655	-0-	-5720	-0-	11303	3	2352	9	Y	2138	2138	1			-0-
06	17550 X	11872	-0-	-5678	-0-	9826	3	2046	9	Y	1860	1860	1			-0-
07	16585 X	10807	-0-	-5778	-0-	8923	3	1884	9	Y	1713	1713	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	17978	3	1935	9	Y	1759	1759	1			-0-
03	28086 X	20562	-0-	-7524	-0-	18377	3	2185	9	Y	1986	1986	1			-0-
04	26310 X	18144	-0-	-8166	-0-	16216	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-
05	25234 X	13570	-0-	-11664	-0-	12133	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-
06	22470 X	18796	-0-	-3674	-0-	17083	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-
07	22041 X	17202	-0-	-4839	-0-	15737	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

02	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	11782	3	4059	9	Y	3690	3690	1			-0-
03	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	16207	3	5115	9	Y	4650	4650	1			-0-
04	21442 X	21442	-0-	-0-	-0-	15887	3	5555	9	Y	5050	5050	1			-0-
*05	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	16246	3	4256	9	Y	3869	3869	1			-0-
06	18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	14782	3	3664	9	Y	3331	3331	1			-0-
*07	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	14136	3	3388	9	Y	3080	3080	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

02	18625 X	18625	-0-	-0-	-0-	15304	3	3321	9	Y	3019	3019	1			-0-
03	33666 X	18884	-0-	-14782	-0-	15442	3	3442	9	Y	3129	3129	1			-0-
04	26820 X	17294	-0-	-9526	-0-	14282	3	3012	9	Y	2738	2738	1			-0-
05	25265 X	23863	-0-	-1402	-0-	20277	3	3586	9	Y	3260	3260	1			-0-
06	24450 X	23209	-0-	-1241	-0-	19989	3	3220	9	Y	2927	2927	1			-0-
07	20615 X	16693	-0-	-3922	-0-	14362	3	2331	9	Y	2119	2119	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

02	16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	13635	3	2632	9	Y	2393	2393	1			-0-
03	37541 X	14962	-0-	-22579	-0-	12546	3	2416	9	Y	2196	2196	1			-0-
04	29100 X	11877	-0-	-17223	-0-	9913	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
05	24769 X	7382	-0-	-17387	-0-	6157	3	1225	9	Y	1114	1114	1			-0-
06	21270 X	4444	-0-	-16826	-0-	3640	3	804	9	Y	731	731	1			-0-
07	18011 X	4381	-0-	-13630	-0-	3598	3	783	9	Y	712	712	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

02	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	13285	3	2420	9	Y	2200	2200	1			-0-
03	32550 X	14616	-0-	-17934	-0-	12342	3	2274	9	Y	2067	2067	1			-0-
04	24450 X	11876	-0-	-12574	-0-	10015	3	1861	9	Y	1692	1692	1			-0-
05	21204 X	12105	-0-	-9099	-0-	10239	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
06	16830 X	10464	-0-	-6366	-0-	8822	3	1642	9	Y	1493	1493	1			-0-
07	17391 X	10516	-0-	-6875	-0-	8877	3	1639	9	Y	1490	1490	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

02	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	14691	3	3137	9	Y	2852	2852	1			-0-
03	20522 X	18666	-0-	-1856	-0-	15420	3	3246	9	Y	2951	2951	1			-0-
04	19860 X	14130	-0-	-5730	-0-	11675	3	2455	9	Y	2232	2232	1			-0-
05	20522 X	17780	-0-	-2742	-0-	14743	3	3037	9	Y	2761	2761	1			-0-
06	19860 X	15510	-0-	-4350	-0-	12934	3	2576	9	Y	2342	2342	1			-0-
07	19747 X	19352	-0-	-395	-0-	16115	3	3237	9	Y	2943	2943	1			-0-

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
02	20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	15200	3	4932	9	Y	4484	4484	1			-0-
03	23157 X	20424	-0-	-2733	-0-	15401	3	5023	9	Y	4566	4566	1			-0-
04	22410 X	18755	-0-	-3655	-0-	14225	3	4530	9	Y	4118	4118	1			-0-
05	23157 X	16935	-0-	-6222	-0-	12730	3	4205	9	Y	3823	3823	1			-0-
06	22410 X	14823	-0-	-7587	-0-	11206	3	3617	9	Y	3288	3288	1			-0-
07	22289 X	11698	-0-	-10591	-0-	8908	3	2790	9	Y	2536	2536	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

02	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	14142	3	2977	9	Y	2706	2706	1			-0-
03	22351 X	18473	-0-	-3878	-0-	14426	3	4047	9	Y	3679	3679	1			-0-
04	21630 X	16295	-0-	-5335	-0-	12882	3	3413	9	Y	3103	3103	1			-0-
05	22351 X	21730	-0-	-621	-0-	17614	3	4116	9	Y	3742	3742	1			-0-
06	20250 X	19804	-0-	-446	-0-	16033	3	3771	9	Y	3428	3428	1			-0-
07	18941 X	17167	-0-	-1774	-0-	13755	3	3412	9	Y	3102	3102	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	2936	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
03	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-
04	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-					-0-
05	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
06	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					-0-
07	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

02	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	9533	3	3084	9	Y	2804	2804	1			-0-
03	13454 X	13024	-0-	-430	-0-	9871	3	3153	9	Y	2866	2866	1			-0-
04	13020 X	11476	-0-	-1544	-0-	8722	3	2754	9	Y	2504	2504	1			-0-
05	13454 X	10011	-0-	-3443	-0-	7660	3	2351	9	Y	2137	2137	1			-0-
06	13020 X	6523	-0-	-6497	-0-	5416	3	1107	9	Y	1006	1006	1			-0-
07	13454 X	8922	-0-	-4532	-0-	6941	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

02	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	18569	3	2562	9	Y	2329	2329	1			-0-
03	37386 X	20912	-0-	-16474	-0-	18358	3	2554	9	Y	2322	2320	1	2	8	-0-
04	32550 X	18151	-0-	-14399	-0-	16024	3	2127	9	Y	1934	1934	1			-0-
05	28985 X	16603	-0-	-12382	-0-	14646	3	1957	9	Y	1779	1779	1			-0-
06	24060 X	13187	-0-	-10873	-0-	11551	3	1636	9	Y	1487	1487	1			-0-
07	23405 X	13986	-0-	-9419	-0-	12317	3	1669	9	Y	1517	1517	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

02	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	11904	3	3579	9	Y	3254	3254	1			-0-
03	26288 X	14977	-0-	-11311	-0-	11482	3	3495	9	Y	3177	3177	1			-0-
04	23010 X	14779	-0-	-8231	-0-	11363	3	3416	9	Y	3105	3105	1			-0-
05	20894 X	19946	-0-	-948	-0-	15995	3	3951	9	Y	3592	3592	1			-0-
06	19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	15892	3	3409	9	Y	3099	3099	1			-0-
*07	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	14634	3	3104	9	Y	2822	2822	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

02	33636 X	33636	-0-	-0-	-0-	30148	3	3488	9	Y	3171	3171	1			-0-
03	52173 X	34734	-0-	-17439	-0-	31118	3	3616	9	Y	3287	3287	1			-0-
04	48330 X	29885	-0-	-18445	-0-	26703	3	3182	9	Y	2893	2893	1			-0-
05	44175 X	28557	-0-	-15618	-0-	25586	3	2971	9	Y	2701	2701	1			-0-
06	37470 X	28517	-0-	-8953	-0-	25761	3	2756	9	Y	2505	2505	1			-0-
07	37231 X	28547	-0-	-8684	-0-	25928	3	2619	9	Y	2381	2381	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	15214	3	4117	9	Y	3743	3743	1			-0-
03	34317 X	18567	-0-	-15750	-0-	14467	3	4100	9	Y	3727	3727	1			-0-
04	30360 X	17502	-0-	-12858	-0-	13635	3	3867	9	Y	3515	3515	1			-0-
05	26722 X	15170	-0-	-11552	-0-	11745	3	3425	9	Y	3114	3114	1			-0-
06	22560 X	12945	-0-	-9615	-0-	10024	3	2921	9	Y	2655	2655	1			-0-
07	21390 X	16269	-0-	-5121	-0-	12759	3	3510	9	Y	3191	3191	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

02	17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	13943	3	3159	9	Y	2872	2872	1			-0-
03	27528 X	17294	-0-	-10234	-0-	14185	3	3109	9	Y	2826	2826	1			-0-
04	24480 X	14974	-0-	-9506	-0-	12305	3	2669	9	Y	2426	2426	1			-0-
05	25296 X	11619	-0-	-13677	-0-	9643	3	1976	9	Y	1796	1796	1			-0-
06	19620 X	12096	-0-	-7524	-0-	10328	3	1768	9	Y	1607	1607	1			-0-
07	18941 X	8467	-0-	-10474	-0-	7148	3	1319	9	Y	1199	1199	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

02	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	12701	3	3075	9	Y	2795	2795	1			-0-
03	21979 X	16340	-0-	-5639	-0-	13175	3	3165	9	Y	2877	2877	1			-0-
04	19110 X	14780	-0-	-4330	-0-	11945	3	2835	9	Y	2577	2577	1			-0-
05	19747 X	15945	-0-	-3802	-0-	13034	3	2911	9	Y	2646	2645	1	1	8	-0-
06	22851 X	22851	-0-	-0-	-0-	19171	3	3680	9	Y	3345	3345	1			-0-
*07	23019 X	23019	-0-	-0-	-0-	19326	3	3693	9	Y	3357	3357	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

02	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	12720	3	3458	9	Y	3144	3144	1			-0-
03	26784 X	14942	-0-	-11842	-0-	11795	3	3147	9	Y	2861	2861	1			-0-
04	25920 X	11986	-0-	-13934	-0-	9477	3	2509	9	Y	2281	2281	1			-0-
05	24433 X	24433	-0-	-0-	-0-	19875	3	4558	9	Y	4144	4144	1			-0-
06	26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	22088	3	4439	9	Y	4035	4035	1			-0-
*07	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	17324	3	3546	9	Y	3224	3224	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

02	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	12177	3	2611	9	Y	2374	2374	1			-0-
03	20181 X	15331	-0-	-4850	-0-	12654	3	2677	9	Y	2434	2434	1			-0-
04	19530 X	13956	-0-	-5574	-0-	11502	3	2454	9	Y	2231	2231	1			-0-
05	19375 X	13435	-0-	-5940	-0-	11074	3	2361	9	Y	2146	2146	1			-0-
06	17130 X	10844	-0-	-6286	-0-	8930	3	1914	9	Y	1740	1740	1			-0-
07	16368 X	8845	-0-	-7523	-0-	7249	3	1596	9	Y	1451	1451	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

02	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	10651	3	2903	9	Y	2639	2639	1			-0-
03	27528 X	14190	-0-	-13338	-0-	11224	3	2966	9	Y	2696	2696	1			-0-
04	22830 X	11759	-0-	-11071	-0-	9199	3	2560	9	Y	2327	2327	1			-0-
05	18848 X	10534	-0-	-8314	-0-	8344	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
06	16530 X	9325	-0-	-7205	-0-	7221	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
07	15004 X	8889	-0-	-6115	-0-	6767	3	2122	9	Y	1929	1929	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752

02	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	13359	3	4045	9	Y	3677	3672	1	5	8	-0-
03	23839 X	17520	-0-	-6319	-0-	13332	3	4188	9	Y	3807	3807	1			-0-
04	23070 X	15409	-0-	-7661	-0-	11728	3	3681	9	Y	3346	3346	1			-0-
05	23436 X	18097	-0-	-5339	-0-	14054	3	4043	9	Y	3675	3675	1			-0-
06	19950 X	16774	-0-	-3176	-0-	13203	3	3571	9	Y	3246	3246	1			-0-
07	19282 X	15611	-0-	-3671	-0-	12254	3	3357	9	Y	3052	3052	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	12510	3	3004	9	Y	2731	2731	1			-0-
03	30907 X	14664	-0-	-16243	-0-	11725	3	2939	9	Y	2672	2672	1			-0-
04	29910 X	11540	-0-	-18370	-0-	9175	3	2365	9	Y	2150	2150	1			-0-
05	24707 X	6868	-0-	-17839	-0-	5502	3	1366	9	Y	1242	1242	1			-0-
06	18750 X	1074	-0-	-17676	-0-	919	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
07	17174 X	118	-0-	-17056	-0-	68	3	50	9	Y	45	45	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

02	19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	15158	3	4197	9	Y	3815	3815	1			-0-
03	26288 X	19658	-0-	-6630	-0-	15706	3	3952	9	Y	3593	3593	1			-0-
04	25440 X	17434	-0-	-8006	-0-	14076	3	3358	9	Y	3053	3053	1			-0-
05	25048 X	17191	-0-	-7857	-0-	14111	3	3080	9	Y	2800	2800	1			-0-
06	22620 X	15399	-0-	-7221	-0-	12667	3	2732	9	Y	2484	2484	1			-0-
07	21421 X	11613	-0-	-9808	-0-	9180	3	2433	9	Y	2212	2212	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

02	22646 X	22646	-0-	-0-	-0-	17862	3	4784	9	Y	4349	4349	1			-0-
03	26257 X	24460	-0-	-1797	-0-	19078	3	5382	9	Y	4893	4893	1			-0-
04	25410 X	22722	-0-	-2688	-0-	17758	3	4964	9	Y	4513	4513	1			-0-
05	26257 X	21800	-0-	-4457	-0-	17104	3	4696	9	Y	4269	4269	1			-0-
06	25410 X	18347	-0-	-7063	-0-	14467	3	3880	9	Y	3527	3527	1			-0-
07	25079 X	17538	-0-	-7541	-0-	13846	3	3692	9	Y	3356	3356	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

02	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	12015	3	3350	9	Y	3045	3045	1			-0-
03	23560 X	14896	-0-	-8664	-0-	11666	3	3230	9	Y	2936	2936	1			-0-
04	22800 X	12334	-0-	-10466	-0-	9721	3	2613	9	Y	2375	2375	1			-0-
05	20646 X	15133	-0-	-5513	-0-	12216	3	2917	9	Y	2652	2652	1			-0-
06	18660 X	13664	-0-	-4996	-0-	11090	3	2574	9	Y	2340	2340	1			-0-
07	17019 X	12369	-0-	-4650	-0-	9948	3	2421	9	Y	2201	2201	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

02	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	12371	3	3018	9	Y	2744	2744	1			-0-
03	23808 X	15652	-0-	-8156	-0-	12590	3	3062	9	Y	2784	2784	1			-0-
04	21780 X	13919	-0-	-7861	-0-	11188	3	2731	9	Y	2483	2483	1			-0-
05	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	18097	3	3769	9	Y	3426	3426	1			-0-
06	23120 X	23120	-0-	-0-	-0-	19581	3	3539	9	Y	3217	3217	1			-0-
*07	20332 X	20332	-0-	-0-	-0-	17228	3	3104	9	Y	2822	2822	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

02	26488 X	16532	-0-	-9956	-0-	12169	3	4363	9	Y	3966	3966	1			-0-
03	26288 X	22952	-0-	-3336	-0-	17464	3	5488	9	Y	4989	4989	1			-0-
04	22800 X	10797	-0-	-12003	-0-	7926	3	2871	9	Y	2610	2610	1			-0-
05	21111 X	19289	-0-	-1822	-0-	14749	3	4540	9	Y	4127	4127	1			-0-
06	22200 X	17741	-0-	-4459	-0-	13403	3	4338	9	Y	3944	3944	1			-0-
07	22940 X	20842	-0-	-2098	-0-	15894	3	4948	9	Y	4498	4498	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

02	17556 X	31	-0-	-17525	-0-	20	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	30 X	-0-	-0-	-30	-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 #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12646 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

02	47124 X	27721	-0-	-19403	-0-	21767	3	5954	9	Y	5413	5413	1			-0-
03	48980 X	24337	-0-	-24643	-0-	19264	3	5073	9	Y	4612	4612	1			-0-
04	47714 X	47714	-0-	-0-	-0-	39055	3	8659	9	Y	7872	7872	1			-0-
05	47244 X	32682	-0-	-14562	-0-	26555	3	6127	9	Y	5570	5570	1			-0-
06	40680 X	18586	-0-	-22094	-0-	14824	3	3762	9	Y	3420	3420	1			-0-
07	49290 X	8244	-0-	-41046	-0-	6372	3	1872	9	Y	1702	1702	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

02	12572 X	8352	-0-	-4220	-0-	5678	3	2674	9	Y	2431	2431	1			-0-
03	13919 X	10556	-0-	-3363	-0-	7455	3	3101	9	Y	2819	2819	1			-0-
04	13470 X	8361	-0-	-5109	-0-	5895	3	2466	9	Y	2242	2242	1			-0-
05	11749 X	7852	-0-	-3897	-0-	5583	3	2269	9	Y	2063	2063	1			-0-
06	10230 X	6598	-0-	-3632	-0-	4477	3	2121	9	Y	1928	1928	1			-0-
07	10571 X	6927	-0-	-3644	-0-	4671	3	2256	9	Y	2051	2051	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12541 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 36H RRCID -> 281175 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 12625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	40598 X	40598	-0-	-0-	-0-	31340	3	9258	9	Y	8416	8416	1			-0-
03	41094 X	41094	-0-	-0-	-0-	31247	3	9847	9	Y	8952	8952	1			-0-
04	37560 X	34773	-0-	-2787	-0-	26415	3	8358	9	Y	7598	7598	1			-0-
05	41724 X	41724	-0-	-0-	-0-	32546	3	9178	9	Y	8344	8344	1			-0-
06	37560 X	35488	-0-	-2072	-0-	27685	3	7803	9	Y	7094	7094	1			-0-
07	38059 X	35355	-0-	-2704	-0-	27399	3	7956	9	Y	7233	7233	1			-0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43241 X	43241	-0-	-0-	-0-	32971	3	10270	9	Y	9336	9336	1			-0-
03	45566 X	45566	-0-	-0-	-0-	34916	3	10650	9	Y	9682	9682	1			-0-
04	36655 X	36655	-0-	-0-	-0-	28194	3	8461	9	Y	7692	7692	1			-0-
05	47864 X	34860	-0-	-13004	-0-	27361	3	7499	9	Y	6817	6817	1			-0-
06	46320 X	32945	-0-	-13375	-0-	25851	3	7094	9	Y	6449	6449	1			-0-
07	47864 X	31155	-0-	-16709	-0-	24542	3	6613	9	Y	6012	6012	1			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	979	1	3045	2	Y	196	150	1			116
						216	9									
03	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	1231	1	3558	2	Y	282	260	1			138
						310	9									
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	1269	1	3479	2	Y	231	278	1			91
						254	9									
05	3782 X	2844	-0-	-938	-0-	613	1	2120	2	Y	101	100	1			92
						111	9									
06	3660 X	2403	-0-	-1257	-0-	282	1	2065	2	Y	51	74	1	5	8	64
						56	9									
07	3782 X	2323	-0-	-1459	-0-	312	1	1953	2	Y	53	79	1			38
						58	9									

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

02	14364 X	12029	-0-	-2335	-0-	1742	1	9906	2	Y	346	288	1			224
						381	9									
03	18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	2001	1	15938	2	Y	450	440	1			234
						495	9									
04	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	2040	1	13470	2	Y	366	453	1			147
						403	9									
05	15903 X	15285	-0-	-618	-0-	1997	1	12929	2	Y	326	246	1	2	8	225
						359	9									
06	18969 X	18969	-0-	-0-	-0-	1883	1	16752	2	Y	304	285	1			244
						334	9									
*07	19744 X	19744	-0-	-0-	-0-	2191	1	17151	2	Y	365	417	1			192
						402	9									

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

02	10276 X	70	-0-	-10206	-0-	54	1	4	2	Y	11	54	1			41
						12	9									
03	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
04	4770 X	528	-0-	-4242	-0-	119	1	385	2	Y	22	16	1			6
						24	9									
05	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	1159	1	2752	2	Y	191	103	1			94
						210	9									
06	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	1658	1	4509	2	Y	274	198	1			170
						301	9									
*07	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	1673	1	4866	2	Y	284	310	1			144
						312	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22008 X	18945	-0-	-3063	-0-	2143	1	16337	2	Y	423	353	1			275
						465	9									
03	21979 X	21124	-0-	-855	-0-	2244	1	18326	2	Y	504	508	1			271
						554	9									
04	21270 X	18274	-0-	-2996	-0-	2192	1	15651	2	Y	392	500	1			163
						431	9									
05	20987 X	15410	-0-	-5577	-0-	1839	1	13244	2	Y	297	240	1			220
						327	9									
06	20430 X	12773	-0-	-7657	-0-	1775	1	10679	2	Y	290	274	1			236
						319	9									
07	21111 X	13812	-0-	-7299	-0-	1646	1	11863	2	Y	275	349	1			162
						303	9									

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

02	8876 X	7674	-0-	-1202	-0-	1575	1	5752	2	Y	315	248	1			190
						347	9									
03	9827 X	8116	-0-	-1711	-0-	1789	1	5878	2	Y	408	392	1			206
						449	9									
04	8670 X	5115	-0-	-3555	-0-	1348	1	3497	2	Y	245	342	1			109
						270	9									
05	8494 X	6928	-0-	-1566	-0-	1584	1	5058	2	Y	260	194	1			175
						286	9									
06	8220 X	6151	-0-	-2069	-0-	1187	1	4749	2	Y	195	201	1			169
						215	9									
07	8494 X	6026	-0-	-2468	-0-	1439	1	4319	2	Y	244	285	1			128
						268	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

02	10696 X	6720	-0-	-3976	-0-	345	1	5928	2	Y	406	425	1	2	8	160
						447	9									
03	9548 X	6641	-0-	-2907	-0-	448	1	5775	2	Y	380	339	1			201
						418	9									
04	9240 X	7159	-0-	-2081	-0-	509	1	6169	2	Y	437	496	1			142
						481	9									
05	9548 X	6661	-0-	-2887	-0-	476	1	5770	2	Y	377	360	1			159
						415	9									
06	8100 X	7001	-0-	-1099	-0-	526	1	6040	2	Y	395	379	1	1	8	174
						435	9									
07	7440 X	6648	-0-	-792	-0-	542	1	5689	2	Y	379	388	1			165
						417	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

02	18816 X	17514	-0-	-1302	-0-	915	1	15707	2	Y	811	837	1			314
						892	9									
03	21731 X	17086	-0-	-4645	-0-	962	1	15226	2	Y	816	707	1			423
						898	9									
04	21030 X	17493	-0-	-3537	-0-	871	1	15798	2	Y	749	908	1			264
						824	9									
05	21731 X	17242	-0-	-4489	-0-	934	1	15493	2	Y	741	694	1			311
						815	9									
06	18780 X	16002	-0-	-2778	-0-	843	1	14464	2	Y	632	644	1			299
						695	9									
07	19406 X	16122	-0-	-3284	-0-	878	1	14570	2	Y	613	638	1			274
						674	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
03	589	X	487	-0-	-102	-0-	463	2	24	9	Y	22	19	1			11
04	630	X	473	-0-	-157	-0-	449	2	24	9	Y	22	26	1			7
05	651	X	425	-0-	-226	-0-	394	2	31	9	Y	28	25	1			10
06	630	X	285	-0-	-345	-0-	267	2	18	9	Y	16	18	1			8
07	589	X	197	-0-	-392	-0-	184	2	13	9	Y	12	14	1			6

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		133	-0-	133	138	125	2	8	9	Y	7	5	1			2
04	T. A.		114	-0-	114	252	101	2	13	9	Y	12	11	1			3
05	356	X	104	-0-	-252	-0-	95	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	42	2	19	9	Y	17	14	1			6
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	28	2	9	9	Y	8	10	1			4

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
02	15988	X	8530	-0-	-7458	-0-	515	1	7657	2	Y	325	335	1			89
							358	9									
03	11997	X	10595	-0-	-1402	-0-	664	1	9550	2	Y	346	328	1			107
							381	9									
04	11280	X	9956	-0-	-1324	-0-	633	1	8948	2	Y	341	337	1			111
							375	9									
05	10571	X	8228	-0-	-2343	-0-	517	1	7374	2	Y	306	290	1			127
							337	9									
06	10260	X	9123	-0-	-1137	-0-	635	1	8191	2	Y	270	287	1			110
							297	9									
*07	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	724	1	9721	2	Y	290	279	1	3	8	118
							319	9									

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15036	X	12628	-0-	-2408	-0-	768	1	11418	2	Y	402	414	1			113
							442	9									
03	16647	X	14221	-0-	-2426	-0-	892	1	12844	2	Y	441	414	1			140
							485	9									
04	13920	X	10103	-0-	-3817	-0-	642	1	9078	2	Y	348	364	1			124
							383	9									
05	14384	X	13192	-0-	-1192	-0-	836	1	11915	2	Y	401	361	1			164
							441	9									
06	13920	X	11752	-0-	-2168	-0-	820	1	10572	2	Y	327	352	1			139
							360	9									
07	14229	X	12269	-0-	-1960	-0-	823	1	11064	2	Y	347	337	1			149
							382	9									

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
02	8764	X	5715	-0-	-3049	-0-	337	1	5011	2	Y	334	348	1			91
							367	9									
03	9703	X	7462	-0-	-2241	-0-	459	1	6611	2	Y	356	337	1			110
							392	9									
04	9390	X	8114	-0-	-1276	-0-	511	1	7219	2	Y	349	346	1			113
							384	9									
05	8990	X	8033	-0-	-957	-0-	501	1	7141	2	Y	355	325	1			143
							391	9									
06	8400	X	6936	-0-	-1464	-0-	477	1	6143	2	Y	287	311	1			119
							316	9									
07	8370	X	7134	-0-	-1236	-0-	472	1	6347	2	Y	286	285	1			120
							315	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	8848	X	8371	-0-	-477	-0-	500 550	1 9	7321	2	Y	500	576	1			126
03	9796	X	7423	-0-	-2373	-0-	456 534	1 9	6433	2	Y	485	426	1	2	8	183
04	9480	X	8011	-0-	-1469	-0-	502 541	1 9	6968	2	Y	492	546	1			129
05	9796	X	7770	-0-	-2026	-0-	483 524	1 9	6763	2	Y	476	485	1			120
06	9270	X	7998	-0-	-1272	-0-	550 488	1 9	6960	2	Y	444	422	1	4	8	138
07	9269	X	8716	-0-	-553	-0-	580 494	1 9	7642	2	Y	449	429	1	1	8	157

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
02	13608	X	11721	-0-	-1887	-0-	714 393	1 9	10614	2	Y	357	360	1			98
03	15066	X	13203	-0-	-1863	-0-	830 420	1 9	11953	2	Y	382	359	1			121
04	14280	X	13299	-0-	-981	-0-	853 396	1 9	12050	2	Y	360	360	1			121
05	14756	X	13623	-0-	-1133	-0-	867 395	1 9	12361	2	Y	359	332	1			148
06	12780	X	10892	-0-	-1888	-0-	761 318	1 9	9813	2	Y	289	314	1			123
07	13733	X	10755	-0-	-2978	-0-	722 330	1 9	9703	2	Y	300	294	1			129

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
02	11872	X	9829	-0-	-2043	-0-	593 422	1 9	8814	2	Y	384	390	1			106
03	12214	X	10844	-0-	-1370	-0-	676 432	1 9	9736	2	Y	393	372	1	1	8	126
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	768 425	1 9	10845	2	Y	386	382	1	1	8	129
05	12214	X	11372	-0-	-842	-0-	718 414	1 9	10240	2	Y	376	348	1	1	8	156
06	11070	X	9627	-0-	-1443	-0-	668 344	1 9	8615	2	Y	313	334	1	4	8	131
07	12431	X	10778	-0-	-1653	-0-	722 353	1 9	9703	2	Y	321	315	1			137

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
02	11424	X	8765	-0-	-2659	-0-	527 515	1 9	7723	2	Y	468	528	1			117
03	10540	X	9735	-0-	-805	-0-	612 501	1 9	8622	2	Y	455	399	1			173
04	10200	X	9256	-0-	-944	-0-	588 498	1 9	8170	2	Y	453	507	1			119
05	10509	X	8911	-0-	-1598	-0-	562 493	1 9	7856	2	Y	448	456	1			111
06	10170	X	6883	-0-	-3287	-0-	472 437	1 9	5974	2	Y	397	384	1			124
07	9734	X	6734	-0-	-3000	-0-	444 435	1 9	5855	2	Y	395	380	1			139

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	16464 X	15094	-0-	-1370	-0-	929	1	13598	2	Y	515	580	1			129
						567	9									
03	18228 X	14492	-0-	-3736	-0-	923	1	13007	2	Y	511	446	1			194
						562	9									
04	17280 X	15658	-0-	-1622	-0-	1014	1	14091	2	Y	503	563	1			134
						553	9									
05	17422 X	15477	-0-	-1945	-0-	996	1	13925	2	Y	505	512	1			127
						556	9									
06	16560 X	13863	-0-	-2697	-0-	979	1	12380	2	Y	458	440	1			145
						504	9									
07	16709 X	14957	-0-	-1752	-0-	1018	1	13415	2	Y	476	452	1			169
						524	9									

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

02	25648 X	21534	-0-	-4114	-0-	113	1	20527	2	Y	813	885	1	2	8	132
						894	9									
03	27807 X	24296	-0-	-3511	-0-	123	1	23195	2	Y	889	778	1			243
						978	9									
04	23910 X	21312	-0-	-2598	-0-	121	1	20353	2	Y	762	881	1			124
						838	9									
05	23839 X	20698	-0-	-3141	-0-	122	1	19773	2	Y	730	653	1			201
						803	9									
06	23520 X	19222	-0-	-4298	-0-	113	1	18376	2	Y	666	645	1	4	8	218
						733	9									
07	24304 X	19688	-0-	-4616	-0-	117	1	18827	2	Y	676	740	1	1	8	153
						744	9									

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

02	23716 X	18608	-0-	-5108	-0-	103	1	17753	2	Y	684	775	1			112
						752	9									
03	26102 X	19460	-0-	-6642	-0-	107	1	18525	2	Y	753	661	1			204
						828	9									
04	23490 X	17282	-0-	-6208	-0-	106	1	16436	2	Y	673	772	1			105
						740	9									
05	23033 X	18992	-0-	-4041	-0-	115	1	18100	2	Y	706	623	1			188
						777	9									
06	20580 X	17660	-0-	-2920	-0-	107	1	16861	2	Y	629	614	1			203
						692	9									
07	20615 X	17434	-0-	-3181	-0-	108	1	16649	2	Y	615	680	1			138
						677	9									

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

02	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	108	1	4184	3	N	367	335	0			78
						404	9									
03	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	161	1	5372	3	N	359	356	0			81
						395	9									
04	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	146	1	4424	3	N	329	334	0			76
						362	9									
05	4650 X	4570	-0-	-80	-0-	149	1	4055	3	N	333	316	0			93
						366	9									
*06	5820 X	4336	-0-	-1484	-0-	215	1	3825	3	N	269	283	0			79
						296	9									
07	5921 X	4302	-0-	-1619	-0-	216	1	3684	3	N	365	348	0			96
						402	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

02	4172	X	3421	-0-	-751	-0-	116	1	3089	3	N	196	189	1			232
							216	9									
03	4619	X	3195	-0-	-1424	-0-	128	1	2799	3	N	244	192	1			284
							268	9									
04	4440	X	3182	-0-	-1258	-0-	123	1	2808	3	N	228	192	1			320
							251	9									
05	4588	X	2992	-0-	-1596	-0-	130	1	2631	3	N	210	382	1			148
							231	9									
*06	4200	X	2185	-0-	-2015	-0-	83	1	1919	3	N	166	189	1			125
							183	9									
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					125

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

02	924	X	749	-0-	-175	-0-	120	1	629	2	N	-0-					-0-
03	930	X	655	-0-	-275	-0-	133	1	522	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	894	-0-	-276	-0-	173	1	721	2	N	-0-					-0-
05	837	N	653	-0-	-184	-0-	133	1	520	2	N	-0-					-0-
06	630	N	465	-0-	-165	-0-	96	1	369	2	N	-0-					-0-
07	930	N	570	-0-	-360	-0-	76	1	494	2	N	-0-					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

02	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	121	1	6149	3	N	199	192	1			428
							219	9									
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	169	1	7094	3	N	196	190	1			434
							216	9									
04	6150	X	4960	-0-	-1190	-0-	121	1	4684	3	N	141	190	1			385
							155	9									
05	6355	X	3678	-0-	-2677	-0-	94	1	3338	3	N	224	188	1			421
							246	9									
*06	6150	X	3222	-0-	-2928	-0-	80	1	2927	3	N	195	186	1			430
							215	9									
07	6355	X	2987	-0-	-3368	-0-	60	1	2709	3	N	198	187	1			441
							218	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

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-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5572 X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	3	N	217	156	0			61
						239	9									
*06	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	394	1	7004	3	N	434	367	0			128
						477	9									
*07	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	227	1	3871	3	N	134	227	0			35
						147	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

02	7588 X	5674	-0-	-1914	-0-	650	1	4938	2	N	64	63	0			14
						16	3	70	9							
03	8401 X	6719	-0-	-1682	-0-	749	1	5859	2	N	86	80	0			20
						16	3	95	9							
04	6570 X	6068	-0-	-502	-0-	739	1	5204	2	N	97	94	0			23
						18	3	107	9							
*05	6231 X	5116	-0-	-1115	-0-	616	1	4400	2	N	79	80	0			22
						13	3	87	9							
*06	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	782	1	5753	2	N	81	79	0			24
						14	3	89	9							
*07	6572 X	4765	-0-	-1807	-0-	570	1	4166	2	N	24	42	0			6
						3	3	26	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

02	T. A.	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					209
03	T. A.	14	-0-	14	22	14	3			N	-0-					209
04	14B2 EXT	12	-0-	12	34	12	3			N	-0-					209
05	320 X	286	-0-	-34	-0-	10	1	276	3	N	-0-					209
*06	157 X	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					209
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					209

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	47	1	1825	3	N	191	160	0			230
							210	9									
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	3	N	277	255	0			252
							305	9									
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	71	1	2132	3	N	242	248	0			246
							266	9									
*05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	76	1	2079	3	N	167	177	0	189	1	47
							184	9									
*06	3060	X	2017	-0-	-1043	-0-	102	1	1817	3	N	89	110	0			26
							98	9									
*07	3131	X	1757	-0-	-1374	-0-	92	1	1560	3	N	95	96	0			25
							105	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

02	12320	X	4058	-0-	-8262	-0-	74	1	3742	3	N	220	192	1			496
							242	9									
03	13640	X	3267	-0-	-10373	-0-	71	1	2980	3	N	196	381	1			311
							216	9									
04	13200	X	4586	-0-	-8614	-0-	108	1	4201	3	N	252	191	1			372
							277	9									
05	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	402	1	14340	3	N	702	570	1			504
							772	9									
*06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	267	1	9719	3	N	522	562	1			464
							574	9									
*07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	185	1	8326	3	N	499	567	1			396
							549	9									

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	189	1	9565	3	N	265	190	1			491
							292	9									
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	168	1	7043	3	N	216	380	1			327
							238	9									
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	101	1	3933	3	N	125					452
							138	9									
*05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-	190	1			262
*06	3720	X	7	-0-	-3713	-0-	7	3			N	-0-					262
07	3844	X	2759	-0-	-1085	-0-	58	1	2594	3	N	97					359
							107	9									

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	129	1	6547	3	N	272	249	0			67
							299	9									
03	7006	X	5345	-0-	-1661	-0-	118	1	4960	3	N	243	246	0			64
							267	9									
04	6780	X	5720	-0-	-1060	-0-	137	1	5323	3	N	236	236	0			64
							260	9									
05	7006	X	5812	-0-	-1194	-0-	153	1	5477	3	N	165	174	0			55
							182	9									
*06	6780	X	4989	-0-	-1791	-0-	105	1	3814	3	N	973	733	0			295
							1070	9									
07	7006	X	5984	-0-	-1022	-0-	123	1	5550	3	N	283	495	0			83
							311	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	7656	-0-	-2984	-0-	862	1	6550	2	N	222	189	1			235
							244	9									
03	10664	X	9487	-0-	-1177	-0-	1043	1	8166	2	N	253	190	1			298
							278	9									
04	10320	X	8205	-0-	-2115	-0-	1014	1	7146	2	N	41	189	1			150
							45	9									
05	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	1012	1	7236	2	N	422	191	1			381
							464	9									
*06	8970	X	8866	-0-	-104	-0-	1032	1	7600	2	N	213	357	1			237
							234	9									
*07	9269	X	8560	-0-	-709	-0-	1004	1	7334	2	N	202	186	1			253
							222	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

02	6776	X	4681	-0-	-2095	-0-	4311	2	370	9	N	336	336	0			-0-
03	6541	X	4895	-0-	-1646	-0-	4720	2	175	9	N	159	159	0			-0-
04	6240	X	5006	-0-	-1234	-0-	4752	2	254	9	N	231	231	0			-0-
05	5673	X	5228	-0-	-445	-0-	4885	2	343	9	N	312	312	0			-0-
06	5490	X	5452	-0-	-38	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5146	-0-	-31	-0-	4931	2	215	9	N	195	195	0			-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

02	7056	X	5488	-0-	-1568	-0-	188	1	5014	3	N	260	380	1			314
							286	9									
03	7812	X	5901	-0-	-1911	-0-	243	1	5325	3	N	303	189	1			428
							333	9									
04	7560	X	5639	-0-	-1921	-0-	225	1	5127	3	N	261	190	1			499
							287	9									
05	7812	X	5445	-0-	-2367	-0-	253	1	5119	3	N	66	191	1			374
							73	9									
*06	6750	X	6048	-0-	-702	-0-	232	1	5339	3	N	434	378	1			430
							477	9									
07	6975	X	5657	-0-	-1318	-0-	146	1	5255	3	N	233	190	1			473
							256	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					318
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	1383	1	10499	2	N	376	338	0			80
							104	3	414	9							
03	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	1423	1	11136	2	N	315	324	0			71
							73	3	347	9							
04	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	1647	1	11597	2	N	336	329	0			78
							89	3	370	9							
05	12648	X	12426	-0-	-222	-0-	1475	1	10528	2	N	307	299	0			86
							85	3	338	9							
*06	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	1628	1	11984	2	N	254	265	0			75
							55	3	279	9							
*07	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	1546	1	11291	2	N	347	331	0			91
							47	3	382	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	216	1	8364	3	N	936	747	1			512
							1030	9									
03	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	276	1	9202	3	N	762	758	1			516
							838	9									
04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	260	1	7858	3	N	691	755	1			452
							760	9									
05	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	282	1	7702	3	N	499	559	1			392
							549	9									
*06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	374	1	6652	3	N	832	751	1			473
							915	9									
07	8060	X	6986	-0-	-1074	-0-	349	1	5945	3	N	629	564	1			538
							692	9									

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	83	1	3198	3	N	45	186	1			128
							50	9									
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	107	1	3558	3	N	42					170
							46	9									
04	3060	X	2902	-0-	-158	-0-	91	1	2764	3	N	43					213
							47	9									
05	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	109	1	2975	3	N	31					244
							34	9									
*06	3630	X	2809	-0-	-821	-0-	147	1	2618	3	N	40					284
							44	9									
07	3720	X	2598	-0-	-1122	-0-	142	1	2411	3	N	41					325
							45	9									

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

02	1288	X	1014	-0-	-274	-0-	162	1	852	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	755	-0-	-485	-0-	153	1	602	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1135	-0-	-455	-0-	220	1	915	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	906	-0-	-210	-0-	185	1	721	2	N	-0-					-0-
06	720	N	377	-0-	-343	-0-	78	1	299	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	147	1	953	2	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	256	1	6830	3	N	631	596	0			112
							694	9									
03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	287	1	178	2	N	584	567	0			129
							6302	3	642	9							
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	280	1	6367	3	N	543	546	0			126
							597	9									
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	318	1	6430	3	N	562	530	0			158
							618	9									
*06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	223	1	5141	3	N	408	446	0			120
							449	9									
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-	120	0			-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	166	1	8396	3	N	264	239	0			56
							290	9									
03	9548	X	9105	-0-	-443	-0-	208	1	8746	3	N	137	162	0			31
							151	9									
04	9240	X	8675	-0-	-565	-0-	214	1	8287	3	N	158	152	0			37
							174	9									
05	9548	X	7997	-0-	-1551	-0-	211	1	7535	3	N	228	201	0			64
							251	9									
*06	9240	X	7692	-0-	-1548	-0-	200	1	7271	3	N	201	206	0			59
							221	9									
07	9548	X	4493	-0-	-5055	-0-	94	1	4242	3	N	143	165	0			37
							157	9									

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

02	6496	X	5744	-0-	-752	-0-	634	1	4813	2	N	205	191	0			44
							71	3	226	9							
03	7192	X	5852	-0-	-1340	-0-	638	1	4993	2	N	155	164	0			35
							50	3	171	9							
04	8850	X	6119	-0-	-2731	-0-	734	1	5166	2	N	152	152	0			35
							52	3	167	9							
05	9145	X	6129	-0-	-3016	-0-	733	1	5234	2	N	115	118	0			32
							35	3	127	9							
*06	8850	X	6580	-0-	-2270	-0-	765	1	5627	2	N	135	127	0			40
							39	3	149	9							
*07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	796	1	5812	2	N	206	192	0			54
							36	3	227	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	5837	-0-	-631	-0-	639	1	4845	2	N	246	224	0			52
							82	3	271	9							
03	7161	X	7045	-0-	-116	-0-	759	1	5935	2	N	249	245	0			56
							77	3	274	9							
04	6930	X	6426	-0-	-504	-0-	758	1	5335	2	N	236	237	0			55
							73	3	260	9							
05	6417	X	6328	-0-	-89	-0-	741	1	5289	2	N	214	209	0			60
							63	3	235	9							
*06	6660	X	6115	-0-	-545	-0-	707	1	5198	2	N	150	166	0			44
							45	3	165	9							
*07	6882	X	6162	-0-	-720	-0-	707	1	5164	2	N	228	212	0			60
							40	3	251	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

02	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	35	1	1369	3	N	347	310	0			74
							382	9									
03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	44	1	1479	3	N	346	342	0			78
							381	9									
04	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	3	N	332	333	0			77
							365	9									
*05	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	47	1	1290	3	N	322	309	0			90
							354	9									
*06	1860	X	1471	-0-	-389	-0-	63	1	1113	3	N	268	279	0			79
							295	9									
07	1891	X	1461	-0-	-430	-0-	56	1	959	3	N	405	378	0			106
							446	9									

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	170	1	6598	3	N	920	816	0			196
							1012	9									
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	217	1	7221	3	N	695	734	0			157
							765	9									
04	7320	X	6994	-0-	-326	-0-	202	1	6100	3	N	629	640	0			146
							692	9									
05	7564	X	6926	-0-	-638	-0-	223	1	6096	3	N	552	543	0			155
							607	9									
*06	7320	X	6370	-0-	-950	-0-	316	1	5616	3	N	398	436	0			117
							438	9									
07	7564	X	5526	-0-	-2038	-0-	276	1	4694	3	N	505	490	0			132
							556	9									

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

02	8736	X	6187	-0-	-2549	-0-	6187	2			N	-0-					198
03	9207	X	1763	-0-	-7444	-0-	1763	2			N	-0-					198
04	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12030	2	58	9	N	53	123	1			128
05	7533	X	4299	-0-	-3234	-0-	4293	2	6	9	N	5					133
06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7942	2	79	9	N	72					205
07	12493	X	3475	-0-	-9018	-0-	3475	2			N	-0-					205

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	7502	2	636	9	N	578	760	1			213
03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8133	2	677	9	N	615	550	1			278
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6162	2	509	9	N	463	575	1			166
05	4557	X	48	-0-	-4509	-0-	48	2			N	-0-					166
06	4410	X	145	-0-	-4265	-0-	145	2			N	-0-					166
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					166

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	38	-0-	-2370	-0-	1	1	36	3	N	1	5	0			-0-
							1	9									
03	2480	X	20	-0-	-2460	-0-	1	1	13	3	N	5	4	0			1
							6	9									
04	2400	X	80	-0-	-2320	-0-	3	1	57	3	N	18	15	0			4
							20	9									
05	496	X	62	-0-	-434	-0-	2	1	48	3	N	11	12	0			3
							12	9									
*06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	3	0			-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16940	X	14361	-0-	-2579	-0-	476	1	12685	3	N	1091	1047	0			417
							1200	9									
03	18755	X	10290	-0-	-8465	-0-	413	1	9055	3	N	747	777	0			387
							822	9									
04	18150	X	12555	-0-	-5595	-0-	496	1	11289	3	N	700	706	0			381
							770	9									
05	18755	X	6791	-0-	-11964	-0-	294	1	5958	3	N	490	515	0			356
							539	9									
*06	17580	X	2174	-0-	-15406	-0-	90	1	2066	3	N	16	367	0			5
							18	9									
07	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					N	-0-	5	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3449	-0-	-219	-0-	80	1	3105	3	N	240	223	0			51
							264	9									
03	3875	X	3215	-0-	-660	-0-	87	1	2894	3	N	213	216	0			48
							234	9									
04	3720	X	1880	-0-	-1840	-0-	55	1	1651	3	N	158	169	0			37
							174	9									
05	3503	X	6	-0-	-3497	-0-	6	3			N	-0-	37	0			-0-
*06	3240	X	26	-0-	-3214	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

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
02	12628	X	11842	-0-	-786	-0-	392	1	10434	3	N	924	798	0			197
							1016	9									
03	13981	X	9548	-0-	-4433	-0-	384	1	8426	3	N	671	716	0			152
							738	9									
04	12690	X	10939	-0-	-1751	-0-	432	1	9837	3	N	609	619	0			142
							670	9									
05	14973	X	9679	-0-	-5294	-0-	433	1	8752	3	N	449	465	0			126
							494	9									
*06	14490	X	9706	-0-	-4784	-0-	385	1	8878	3	N	403	410	0			119
							443	9									
07	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					N	-0-	119	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	558	1	4218	2	N	1051	937	0			224
							257	3	1156	9							
03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	600	1	4672	2	N	856	886	0			194
							235	3	942	9							
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	605	1	4240	2	N	623	672	0			145
							179	3	685	9							
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	520	1	3698	2	N	548	539	0			154
							146	3	603	9							
*06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	558	1	4094	2	N	482	494	0			142
							132	3	530	9							
*07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	556	1	4052	2	N	652	623	0			171
							108	3	717	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

02	7840	X	2894	-0-	-4946	-0-	2634	2	260	9	N	236	236	0			-0-
03	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	11788	2	452	9	N	411	411	0			-0-
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9257	2	347	9	N	315	315	0			-0-
05	9796	X	8918	-0-	-878	-0-	8448	2	470	9	N	427	427	0			-0-
06	11850	X	8563	-0-	-3287	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	5325	-0-	-6920	-0-	5126	2	199	9	N	181	181	0			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	148	1	7485	3	N	262	238	0			56
							288	9									
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	185	1	7759	3	N	220	226	0			50
							242	9									
04	5550	X	5343	-0-	-207	-0-	130	1	5040	3	N	157	170	0			37
							173	9									
05	5735	X	3134	-0-	-2601	-0-	82	1	2923	3	N	117	121	0			33
							129	9									
*06	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	248	1	9025	3	N	224	191	0			66
							246	9									
*07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	149	1	6716	3	N	290	280	0			76
							319	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	221	1	5877	3	N	493	463	0			85
							542	9									
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	228	1	131	2	N	448	434	0			99
							5010	3	493	9							
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	213	1	4842	3	N	412	415	0			96
							453	9									
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	235	1	4756	3	N	391	377	0			110
							430	9									
*06	4560	X	3644	-0-	-916	-0-	138	1	3186	3	N	291	315	0			86
							320	9									
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-	86	0			-0-

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

02	1680	X	1303	-0-	-377	-0-	208	1	1095	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1128	-0-	-546	-0-	229	1	899	2	N	-0-					-0-
04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	351	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1048	-0-	-502	-0-	214	1	834	2	N	-0-					-0-
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	341	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1206	-0-	-654	-0-	161	1	1045	2	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2543	N	2536	-0-	-7	-0-	46	1	2354	3	N	124	193	1			327
							136	9									
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	58	1	2451	3	N	135	191	1			271
							149	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	58	1	2233	3	N	130					401
							143	9									
05	3100	N	4001	-0-	901	901	105	1	3764	3	N	120	189	1			332
							132	9									
*06	3000	N	5026	-0-	2026	2927	131	1	4771	3	N	113	189	1			256
							124	9									
*07	3100	N	4628	-0-	1528	4455	97	1	4390	3	N	128					384
							141	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

02	13832	X	10185	-0-	-3647	-0-	1144	1	8686	2	N	255	232	0			54
							74	3	281	9							
03	15314	X	11571	-0-	-3743	-0-	1274	1	9968	2	N	239	239	0			54
							66	3	263	9							
04	13800	X	12562	-0-	-1238	-0-	1518	1	10686	2	N	265	257	0			62
							66	3	292	9							
05	12834	X	12001	-0-	-833	-0-	1440	1	10288	2	N	209	212	0			59
							43	3	230	9							
*06	10950	X	10857	-0-	-93	-0-	1263	1	9295	2	N	218	213	0			64
							59	3	240	9							
07	12989	X	10651	-0-	-2338	-0-	1231	1	8989	2	N	339	314	0			89
							58	3	373	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

02	T. A.		1046	-0-	1046	1046	71	1	530	2	N	329	259	0			70
							83	3	362	9							
03	T. A.		481	-0-	481	1527	42	1	329	2	N	84	135	0			19
							18	3	92	9							
04	T. A.		871	-0-	871	2398	88	1	615	2	N	134	122	0			31
							21	3	147	9							
*05	3825	X	1427	-0-	-2398	-0-	145	1	1031	2	N	190	168	0			53
							42	3	209	9							
*06	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	228	1	1673	2	N	129	144	0			38
							24	3	142	9							
*07	1147	X	945	-0-	-202	-0-	87	1	632	2	N	182	172	0			48
							26	3	200	9							

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

02	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	310	1	12006	3	N	1399	1256	0			298
							1539	9									
03	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	403	1	13433	3	N	1257	1271	0			284
							1383	9									
04	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	415	1	12531	3	N	1339	1312	0			311
							1473	9									
05	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	466	1	12728	3	N	1267	1223	0			355
							1394	9									
*06	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	645	1	11472	3	N	942	1020	0			277
							1036	9									
07	13113	X	11429	-0-	-1684	-0-	556	1	9454	3	N	1290	1229	0			338
							1419	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 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
02	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	203	1	7853	3	N	1030	945	0			219
							1133	9									
03	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	272	1	9070	3	N	905	919	0			205
							996	9									
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	313	1	9475	3	N	1208	1132	0			281
							1329	9									
05	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	324	1	8841	3	N	1067	1049	0			299
							1174	9									
*06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	499	1	8876	3	N	823	880	0			242
							905	9									
07	9765	X	9561	-0-	-204	-0-	466	1	7925	3	N	1064	1027	0			279
							1170	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
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	556	1	4218	2	N	210	197	0			45
							70	3	231	9							
03	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	573	1	4481	2	N	197	197	0			45
							67	3	217	9							
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	651	1	4583	2	N	171	176	0			40
							56	3	188	9							
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	636	1	4537	2	N	152	149	0			43
							45	3	167	9							
*06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	548	1	4036	2	N	34	67	0			10
							11	3	37	9							
*07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	586	1	4275	2	N	176	140	0			46
							35	3	194	9							

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	601	1	15998	3	N	1015	961	0			177
							1117	9									
03	18600	X	14512	-0-	-4088	-0-	593	1	12994	3	N	841	828	0			190
							925	9									
04	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	750	1	17090	3	N	807	809	0			188
							888	9									
05	18600	X	18064	-0-	-536	-0-	807	1	16318	3	N	854	802	0			240
							939	9									
*06	18000	X	17248	-0-	-752	-0-	684	1	15758	3	N	733	757	0			216
							806	9									
07	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-	216	0			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	318	1	12328	3	N	917	837	0			195
							1009	9									
03	13733	X	13277	-0-	-456	-0-	363	1	12102	3	N	738	766	0			167
							812	9									
04	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	431	1	13016	3	N	553	591	0			129
							608	9									
05	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	453	1	12372	3	N	891	770	0			250
							980	9									
*06	13020	X	12423	-0-	-597	-0-	617	1	10972	3	N	758	785	0			223
							834	9									
*07	14539	X	12274	-0-	-2265	-0-	617	1	10494	3	N	1057	1003	0			277
							1163	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252 X	6440	-0-	-812	-0-	6245	2	195	9	N	177	193	1			336
03	8029 X	5825	-0-	-2204	-0-	5631	2	194	9	N	176	192	1			320
04	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7562	2	235	9	N	214	189	1			345
05	7440 X	6916	-0-	-524	-0-	6748	2	168	9	N	153	182	1			316
06	7200 X	6588	-0-	-612	-0-	6414	2	174	9	N	158	185	1			289
07	8060 X	6360	-0-	-1700	-0-	6171	2	189	9	N	172	190	1			271

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

02	5012 X	4510	-0-	-502	-0-	496	1	3764	2	N	174	159	0			37
						59	3	191	9							
03	5549 X	4554	-0-	-995	-0-	492	1	3847	2	N	153	155	0			35
						47	3	168	9							
04	5370 X	4881	-0-	-489	-0-	583	1	4105	2	N	138	141	0			32
						41	3	152	9							
05	5084 X	4729	-0-	-355	-0-	554	1	3955	2	N	161	148	0			45
						43	3	177	9							
*06	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	592	1	4355	2	N	139	143	0			41
						38	3	153	9							
07	5053 X	4902	-0-	-151	-0-	562	1	4099	2	N	191	182	0			50
						31	3	210	9							

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

02	12796 X	10495	-0-	-2301	-0-	1152	1	8751	2	N	538	40	0	567	1	330
						592	9									
03	12865 X	6469	-0-	-6396	-0-	688	1	5383	2	N	356	21	0	378	1	287
						6	3	392	9							
04	12450 X	8876	-0-	-3574	-0-	1027	1	7234	2	N	559	63	0	378	1	405
						615	9									
05	11563 X	10288	-0-	-1275	-0-	1176	1	8409	2	N	639	134	0	567	1	343
						703	9									
*06	11190 X	8198	-0-	-2992	-0-	884	1	6507	2	N	719	319	0	373	1	370
						16	3	791	9							
07	11563 X	9760	-0-	-1803	-0-	1034	1	7553	2	N	1064	551	0	374	1	509
						3	3	1170	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

02	55720 X	45771	-0-	-9949	-0-	5179	1	39313	2	N	886	798	0			189
						304	3	975	9							
03	57660 X	48997	-0-	-8663	-0-	5422	1	42421	2	N	799	807	0			181
						275	3	879	9							
04	54840 X	42626	-0-	-12214	-0-	5173	1	36432	2	N	777	777	0			181
						166	3	855	9							
05	50375 X	43365	-0-	-7010	-0-	5202	1	37163	2	N	773	737	0			217
						150	3	850	9							
*06	48750 X	42462	-0-	-6288	-0-	4980	1	36657	2	N	636	666	0			187
						125	3	700	9							
07	50375 X	41368	-0-	-9007	-0-	4847	1	35394	2	N	920	866	0			241
						115	3	1012	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 #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15064	X	12882	-0-	-2182	-0-	440	1	11714	3	N	662	617	0			141
							728	9									
03	16678	X	12006	-0-	-4672	-0-	497	1	10893	3	N	560	574	0			127
							616	9									
04	16140	X	12271	-0-	-3869	-0-	490	1	11151	3	N	573	567	0			133
							630	9									
05	16678	X	12272	-0-	-4406	-0-	547	1	11058	3	N	606	569	0			170
							667	9									
*06	16140	X	9259	-0-	-6881	-0-	371	1	8548	3	N	309	388	0			91
							340	9									
07	16337	X	2237	-0-	-14100	-0-	59	1	2117	3	N	55	132	0			14
							61	9									

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

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-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

02	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	401	1	10685	3	N	1226	1059	0			167
							1349	9									
03	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	505	1	30	2	N	1485	1316	0			336
							11080	3	1634	9							
04	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	373	1	8489	3	N	954	1068	0			222
							1049	9									
05	9362	X	8693	-0-	-669	-0-	371	1	7502	3	N	745	758	0			209
							820	9									
*06	9060	X	4600	-0-	-4460	-0-	176	1	4051	3	N	339	448	0			100
							373	9									
*07	9362	X	5599	-0-	-3763	-0-	131	1	4711	3	N	688	608	0			180
							757	9									

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

02	30968	X	19544	-0-	-11424	-0-	2120	1	16088	2	N	1053	971	0			224
							178	3	1158	9							
03	32626	X	32626	-0-	-0-	-0-	3490	1	27298	2	N	1425	1327	0			322
							270	3	1568	9							
04	30630	X	20016	-0-	-10614	-0-	2344	1	16495	2	N	918	1027	0			213
							167	3	1010	9							
05	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					N	-0-	213	0			-0-
*06	30900	X	-0-	-0-	-30900	-0-					N	-0-					-0-
07	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	364	1	14103	3	N	747	673	0			159
							822	9									
03	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	373	1	12423	3	N	560	592	0			127
							616	9									
04	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	338	1	10219	3	N	463	482	0			108
							509	9									
05	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	354	1	9675	3	N	432	419	0			121
							475	9									
*06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	466	1	8287	3	N	344	364	0			101
							378	9									
*07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	426	1	7252	3	N	474	451	0			124
							521	9									

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	649	1	17295	3	N	1424	1347	0			365
							1566	9									
03	20274	X	17824	-0-	-2450	-0-	710	1	126	2	N	1285	1254	0			396
							15574	3	1414	9							
04	19620	X	17883	-0-	-1737	-0-	695	1	15837	3	N	1228	1232	0			392
							1351	9									
05	20274	X	17835	-0-	-2439	-0-	778	1	15746	3	N	1192	1143	0			441
							1311	9									
*06	19620	X	15032	-0-	-4588	-0-	584	1	13457	3	N	901	970	0			372
							991	9									
07	20274	X	8823	-0-	-11451	-0-	207	1	7471	3	N	1041	1034	0			379
							1145	9									

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	680	1	18110	3	N	1330	1255	0			355
							1463	9									
03	20274	X	19019	-0-	-1255	-0-	760	1	217	2	N	1253	1211	0			397
							16664	3	1378	9							
04	19620	X	19272	-0-	-348	-0-	758	1	17264	3	N	1136	1154	0			379
							1250	9									
*05	20274	X	19180	-0-	-1094	-0-	846	1	17107	3	N	1115	1066	0			428
							1227	9									
*06	19620	X	16210	-0-	-3410	-0-	637	1	14676	3	N	815	888	0			355
							897	9									
07	20274	X	12353	-0-	-7921	-0-	306	1	11027	3	N	927	924	0			358
							1020	9									

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
02	14168	X	13624	-0-	-544	-0-	409	1	10902	3	N	2103	1769	0			448
							2313	9									
03	15686	X	13147	-0-	-2539	-0-	460	1	107	2	N	2272	2209	0			511
							10081	3	2499	9							
04	15150	X	12151	-0-	-2999	-0-	428	1	9754	3	N	1790	1885	0			416
							1969	9									
05	17019	X	11518	-0-	-5501	-0-	453	1	9166	3	N	1726	1658	0			484
							1899	9									
*06	16470	X	2146	-0-	-14324	-0-	75	1	1717	3	N	322	711	0			95
							354	9									
07	17019	X	4206	-0-	-12813	-0-	94	1	3393	3	N	654	578	0			171
							719	9									

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 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
02	19180	X	7668	-0-	-11512	-0-	245	1	6536	3	N	806	777	0			141
							887	9									
03	21235	X	6819	-0-	-14416	-0-	260	1	64	2	N	721	700	0			162
							5702	3	793	9							
04	15270	X	6129	-0-	-9141	-0-	232	1	5273	3	N	567	597	0			132
							624	9									
05	13175	X	5788	-0-	-7387	-0-	251	1	5079	3	N	416	431	0			117
							458	9									
*06	9330	X	3254	-0-	-6076	-0-	125	1	2890	3	N	217	270	0			64
							239	9									
07	9641	X	3338	-0-	-6303	-0-	79	1	2860	3	N	363	332	0			95
							399	9									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

02	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	372	1	9908	3	N	677	609	0			144
							745	9									
03	10695	X	10277	-0-	-418	-0-	414	1	9081	3	N	711	694	0			161
							782	9									
04	10350	X	8585	-0-	-1765	-0-	334	1	7604	3	N	588	612	0			137
							647	9									
05	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	476	1	9623	3	N	720	655	0			202
							792	9									
*06	10350	X	9069	-0-	-1281	-0-	356	1	8206	3	N	461	527	0			136
							507	9									
07	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-	136	0			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

02	17836	X	10387	-0-	-7449	-0-	322	1	8581	3	N	1349	1280	0			243
							1484	9									
03	19747	X	10772	-0-	-8975	-0-	409	1	106	2	N	1180	1157	0			266
							8959	3	1298	9							
04	19110	X	1533	-0-	-17577	-0-	58	1	1330	3	N	132	367	0			31
							145	9									
*05	19747	X	2315	-0-	-17432	-0-	98	1	1984	3	N	212	183	0			60
							233	9									
*06	12600	X	4747	-0-	-7853	-0-	182	1	4188	3	N	343	302	0			101
							377	9									
07	13020	X	74	-0-	-12946	-0-	2	1	72	3	N	-0-	101	0			-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

02	83664	X	51582	-0-	-32082	-0-	51582	2			N	-0-					-0-
03	92628	X	54399	-0-	-38229	-0-	54399	2			N	-0-					-0-
04	67140	X	48316	-0-	-18824	-0-	48316	2			N	-0-					-0-
05	64852	X	55501	-0-	-9351	-0-	55501	2			N	-0-					-0-
06	59940	X	49621	-0-	-10319	-0-	49621	2			N	-0-					-0-
07	57102	X	47782	-0-	-9320	-0-	47782	2			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15484	X	11575	-0-	-3909	-0-	380	1	10131	3	N	967	823	0			206
							1064	9									
03	17143	X	7892	-0-	-9251	-0-	302	1	6624	3	N	878	885	0			199
							966	9									
04	14010	X	7120	-0-	-6890	-0-	263	1	5987	3	N	791	806	0			184
							870	9									
05	14601	X	5342	-0-	-9259	-0-	211	1	4272	3	N	781	746	0			219
							859	9									
*06	14130	X	5974	-0-	-8156	-0-	223	1	5135	3	N	560	614	0			165
							616	9									
07	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-	165	0			-0-

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

02	13552	X	10817	-0-	-2735	-0-	379	1	10106	3	N	302	261	0			69
							332	9									
03	15903	X	8441	-0-	-7462	-0-	355	1	7790	3	N	269	272	0			66
							296	9									
04	15420	X	11033	-0-	-4387	-0-	453	1	10315	3	N	241	246	0			61
							265	9									
05	15934	X	10581	-0-	-5353	-0-	486	1	9831	3	N	240	229	0			72
							264	9									
*06	15420	X	8556	-0-	-6864	-0-	348	1	8015	3	N	175	191	0			56
							193	9									
*07	13764	X	66	-0-	-13698	-0-	2	1	64	3	N	-0-	51	0			5

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

02	24184	X	24184	-0-	-0-	-0-	824	1	21938	3	N	1293	1186	0			275
							1422	9									
03	19623	X	19004	-0-	-619	-0-	783	1	17181	3	N	945	1006	0			214
							1040	9									
04	27157	X	27157	-0-	-0-	-0-	1096	1	24972	3	N	990	974	0			230
							1089	9									
05	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	1103	1	22313	3	N	932	901	0			261
							1025	9									
*06	18990	X	17432	-0-	-1558	-0-	699	1	16098	3	N	577	668	0			170
							635	9									
07	19623	X	8879	-0-	-10744	-0-	225	1	8115	3	N	490	532	0			128
							539	9									

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

02	96152	X	61879	-0-	-34273	-0-	61879	2			N	-0-					-0-
03	106454	X	66371	-0-	-40083	-0-	66371	2			N	-0-					-0-
04	90420	X	57307	-0-	-33113	-0-	57307	2			N	-0-					-0-
05	87048	X	35037	-0-	-52011	-0-	35037	2			N	-0-					-0-
06	76110	X	30659	-0-	-45451	-0-	30659	2			N	-0-					-0-
07	68510	X	27665	-0-	-40845	-0-	27665	2			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	637	1	16957	3	N	1332	1180	0			284
						1465	9									
03	21049 X	14835	-0-	-6214	-0-	603	1	13228	3	N	913	990	0			207
						1004	9									
04	20370 X	19638	-0-	-732	-0-	771	1	17557	3	N	1191	1121	0			277
						1310	9									
05	21049 X	18420	-0-	-2629	-0-	819	1	16565	3	N	942	955	0			264
						1036	9									
*06	20370 X	15696	-0-	-4674	-0-	626	1	14414	3	N	596	685	0			175
						656	9									
07	21049 X	7052	-0-	-13997	-0-	177	1	6395	3	N	436	497	0			114
						480	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

02	13832 X	10127	-0-	-3705	-0-	325	1	8660	3	N	1038	983	0			185
						1142	9									
03	15314 X	11748	-0-	-3566	-0-	460	1	126	2	N	976	942	0			219
						10088	3	1074	9							
04	14820 X	12640	-0-	-2180	-0-	488	1	11123	3	N	935	937	0			217
						1029	9									
05	15314 X	13637	-0-	-1677	-0-	591	1	11966	3	N	982	924	0			275
						1080	9									
*06	12330 X	10131	-0-	-2199	-0-	393	1	9060	3	N	616	710	0			181
						678	9									
*07	13051 X	3693	-0-	-9358	-0-	90	1	3264	3	N	308	408	0			81
						339	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

02	31248 X	18639	-0-	-12609	-0-	2057	1	15606	2	N	734	694	0			156
						169	3	807	9							
03	31744 X	20401	-0-	-11343	-0-	2199	1	17198	2	N	744	732	0			168
						186	3	818	9							
04	30090 X	20094	-0-	-9996	-0-	2372	1	16692	2	N	762	753	0			177
						192	3	838	9							
05	20522 X	14639	-0-	-5883	-0-	1711	1	12211	2	N	531	559	0			149
						133	3	584	9							
*06	21986 X	21986	-0-	-0-	-0-	2530	1	18611	2	N	625	590	0			184
						157	3	688	9							
07	20770 X	16994	-0-	-3776	-0-	1938	1	14144	2	N	725	719	0			190
						114	3	798	9							

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

02	25200 X	23750	-0-	-1450	-0-	799	1	21284	3	N	1515	1378	0			323
						1667	9									
03	27900 X	17405	-0-	-10495	-0-	709	1	15549	3	N	1043	1130	0			236
						1147	9									
04	27000 X	24088	-0-	-2912	-0-	954	1	21718	3	N	1287	1224	0			299
						1416	9									
05	27900 X	22262	-0-	-5638	-0-	995	1	20126	3	N	1037	1045	0			291
						1141	9									
*06	27000 X	17344	-0-	-9656	-0-	701	1	16162	3	N	437	599	0			129
						481	9									
07	27900 X	8419	-0-	-19481	-0-	212	1	7648	3	N	508	504	0			133
						559	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
02	683	X	683	-0-	-0-	-0-	21	1	563	3	N	90	71	0			19
							99	9									
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	95	1	2072	3	N	495	402	0			112
							545	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	0			-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*06	2640	X	215	-0-	-2425	-0-	8	1	189	3	N	16	11	0			5
							18	9									
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	5	0			-0-

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
02	14924	X	7179	-0-	-7745	-0-	227	1	6054	3	N	816	844	0			114
							898	9									
03	16523	X	10865	-0-	-5658	-0-	433	1	11	2	N	849	771	0			192
							9487	3	934	9							
04	15990	X	12676	-0-	-3314	-0-	484	1	11015	3	N	1070	1013	0			249
							1177	9									
05	16461	X	13020	-0-	-3441	-0-	561	1	11349	3	N	1009	975	0			283
							1110	9									
*06	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	417	1	9598	3	N	717	789	0			211
							789	9									
*07	13113	X	9	-0-	-13104	-0-	9	3			N	-0-	211	0			-0-

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13412	X	12175	-0-	-1237	-0-	409	1	10901	3	N	786	748	0			140
							865	9									
03	14849	X	14097	-0-	-752	-0-	562	1	402	2	N	740	716	0			164
							12319	3	814	9							
04	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	573	1	13061	3	N	689	693	0			160
							758	9									
05	14849	X	14203	-0-	-646	-0-	636	1	12862	3	N	641	621	0			180
							705	9									
*06	14370	X	12622	-0-	-1748	-0-	511	1	11768	3	N	312	400	0			92
							343	9									
07	14849	X	3750	-0-	-11099	-0-	101	1	3649	3	N	-0-	92	0			-0-

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
02	13692	X	11081	-0-	-2611	-0-	260	1	10081	3	N	673	646	0			159
							740	9									
03	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	470	1	15656	3	N	1008	923	0			244
							1109	9									
04	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	451	1	13629	3	N	1188	1140	0			292
							1307	9									
05	14880	X	14485	-0-	-395	-0-	465	1	12680	3	N	1218	1152	0			358
							1340	9									
*06	14670	X	12669	-0-	-2001	-0-	617	1	10984	3	N	971	1027	0			302
							1068	9									
07	15159	X	11866	-0-	-3293	-0-	572	1	9729	3	N	1423	1336	0			389
							1565	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 #: 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
02	11312	X	10002	-0-	-1310	-0-	328	1	8746	3	N	844	801	0			151
							928	9									
03	12524	X	11194	-0-	-1330	-0-	445	1	111	2	N	803	774	0			180
							9755	3	883	9							
04	12120	X	10966	-0-	-1154	-0-	427	1	9714	3	N	750	756	0			174
							825	9									
05	12524	X	10877	-0-	-1647	-0-	475	1	9602	3	N	727	697	0			204
							800	9									
*06	12120	X	8831	-0-	-3289	-0-	343	1	7914	3	N	522	572	0			154
							574	9									
*07	12524	X	3003	-0-	-9521	-0-	73	1	2645	3	N	259	345	0			68
							285	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

02	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	431	1	16690	3	N	1651	1492	0			352
							1816	9									
03	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	531	1	17696	3	N	1441	1467	0			326
							1585	9									
04	18000	X	15963	-0-	-2037	-0-	465	1	14043	3	N	1323	1341	0			308
							1455	9									
05	18600	X	16933	-0-	-1667	-0-	545	1	14877	3	N	1374	1296	0			386
							1511	9									
*06	19410	X	16773	-0-	-2637	-0-	827	1	14713	3	N	1121	1177	0			330
							1233	9									
07	19809	X	14707	-0-	-5102	-0-	727	1	12376	3	N	1458	1406	0			382
							1604	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

02	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	507	1	13516	3	N	1239	1133	0			240
							1363	9									
03	15996	X	12732	-0-	-3264	-0-	508	1	11145	3	N	981	999	0			222
							1079	9									
04	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	606	1	13799	3	N	1140	1097	0			265
							1254	9									
05	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	700	1	14160	3	N	1250	1164	0			351
							1375	9									
*06	15480	X	13289	-0-	-2191	-0-	510	1	11752	3	N	934	1010	0			275
							1027	9									
*07	15996	X	10	-0-	-15986	-0-	10	3			N	-0-	275	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

02	13664	X	8269	-0-	-5395	-0-	257	1	6846	3	N	1060	1083	0			137
							1166	9									
03	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	608	1	133	2	N	1261	1114	0			284
							13331	3	1387	9							
04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	575	1	13102	3	N	1138	1157	0			265
							1252	9									
05	15128	X	14791	-0-	-337	-0-	638	1	12915	3	N	1125	1074	0			316
							1238	9									
*06	14640	X	11821	-0-	-2819	-0-	456	1	10497	3	N	789	873	0			232
							868	9									
07	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	-0-	232	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18060	X	11783	-0-	-6277	-0-	389	1	10358	3	N	942	900	0			167
							1036	9									
03	19995	X	13402	-0-	-6593	-0-	540	1	53	2	N	889	855	0			201
							11831	3	978	9							
04	18060	X	13712	-0-	-4348	-0-	539	1	12280	3	N	812	824	0			189
							893	9									
05	18662	X	13052	-0-	-5610	-0-	575	1	11626	3	N	774	746	0			217
							851	9									
*06	14400	X	10974	-0-	-3426	-0-	431	1	9934	3	N	554	608	0			163
							609	9									
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-	163	0			-0-

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
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	327	1	12670	3	N	562	508	0			120
							618	9									
03	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	411	1	13700	3	N	536	535	0			121
							590	9									
04	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	404	1	12222	3	N	494	500	0			115
							543	9									
*05	13144	X	12408	-0-	-736	-0-	420	1	11475	3	N	466	450	0			131
							513	9									
*06	13020	X	11859	-0-	-1161	-0-	608	1	10811	3	N	400	413	0			118
							440	9									
07	13454	X	11124	-0-	-2330	-0-	582	1	9898	3	N	585	550	0			153
							644	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	4652	-0-	-3664	-0-	159	1	4239	3	N	231	253	0			49
							254	9									
03	9207	X	5945	-0-	-3262	-0-	210	1	44	2	N	990	815	0			224
							4602	3	1089	9							
04	8880	X	5592	-0-	-3288	-0-	202	1	4607	3	N	712	770	0			166
							783	9									
*05	7161	X	5101	-0-	-2060	-0-	204	1	4126	3	N	701	670	0			197
							771	9									
*06	5850	X	4734	-0-	-1116	-0-	175	1	4024	3	N	486	540	0			143
							535	9									
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-	143	0			-0-

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
02	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	383	1	14819	3	N	1746	1374	0			372
							1921	9									
03	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	518	1	17265	3	N	1607	1615	0			364
							1768	9									
04	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	271	1	8202	3	N	742	933	0			173
							816	9									
05	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	629	1	17159	3	N	1532	1275	0			430
							1685	9									
*06	19080	X	14774	-0-	-4306	-0-	727	1	12930	3	N	1015	1146	0			299
							1117	9									
07	19561	X	13752	-0-	-5809	-0-	674	1	11469	3	N	1463	1379	0			383
							1609	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 #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15932	X	13439	-0-	-2493	-0-	326	1	12628	3	N	441	389	0			94
							485	9									
03	17639	X	14404	-0-	-3235	-0-	406	1	13530	3	N	425	423	0			96
							468	9									
04	14100	X	11763	-0-	-2337	-0-	362	1	10948	3	N	412	412	0			96
							453	9									
05	12958	X	11841	-0-	-1117	-0-	401	1	10943	3	N	452	421	0			127
							497	9									
*06	14130	X	9939	-0-	-4191	-0-	511	1	9091	3	N	306	343	0			90
							337	9									
*07	14415	X	9776	-0-	-4639	-0-	517	1	8804	3	N	414	396	0			108
							455	9									

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	64	1	1699	3	N	16	16	0			3
							18	9									
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	89	1	1952	3	N	15	15	0			3
							17	9									
04	420	X	94	-0-	-326	-0-	4	1	83	3	N	6	8	0			1
							7	9									
05	2263	X	58	-0-	-2205	-0-	2	1	37	3	N	17	13	0			5
							19	9									
*06	2190	X	729	-0-	-1461	-0-	30	1	699	3	N	-0-	5	0			-0-
07	2263	X	4	-0-	-2259	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

02	2240	X	1163	-0-	-1077	-0-	36	1	955	3	N	156	129	0			27
							172	9									
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	124	1	2722	3	N	402	338	0			91
							442	9									
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	185	1	4212	3	N	456	441	0			106
							502	9									
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	179	1	3620	3	N	366	369	0			103
							403	9									
*06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	155	1	3572	3	N	320	329	0			94
							352	9									
07	4495	X	1	-0-	-4494	-0-	1	3			N	-0-	94	0			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

02	25707	X	25707	-0-	-0-	-0-	632	1	24479	3	N	542	518	0			115
							596	9									
03	27869	X	27459	-0-	-410	-0-	792	1	26414	3	N	230	293	0			52
							253	9									
04	23970	X	23150	-0-	-820	-0-	731	1	22107	3	N	284	270	0			66
							312	9									
05	24769	X	22908	-0-	-1861	-0-	791	1	21591	3	N	478	410	0			134
							526	9									
*06	26940	X	19762	-0-	-7178	-0-	1031	1	18343	3	N	353	383	0			104
							388	9									
07	27466	X	17474	-0-	-9992	-0-	932	1	15858	3	N	622	563	0			163
							684	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 #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	129	1	4994	3	N	270	248	0			57
							297	9									
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	165	1	5513	3	N	260	258	0			59
							286	9									
04	5010	X	4934	-0-	-76	-0-	149	1	4515	3	N	245	247	0			57
							270	9									
05	5239	X	4632	-0-	-607	-0-	154	1	4210	3	N	244	233	0			68
							268	9									
*06	5820	X	4641	-0-	-1179	-0-	236	1	4196	3	N	190	202	0			56
							209	9									
07	5952	X	4412	-0-	-1540	-0-	230	1	3916	3	N	242	235	0			63
							266	9									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

02	42698	X	42698	-0-	-0-	-0-	1462	1	38949	3	N	2079	1948	0			372
							2287	9									
03	42776	X	42776	-0-	-0-	-0-	1755	1	634	2	N	1723	1712	0			383
							38492	3	1895	9							
04	38093	X	38093	-0-	-0-	-0-	1533	1	34913	3	N	1497	1532	0			348
							1647	9									
05	35851	X	35851	-0-	-0-	-0-	1614	1	32655	3	N	1438	1383	0			403
							1582	9									
*06	29310	X	27275	-0-	-2035	-0-	1088	1	25076	3	N	1010	1116	0			297
							1111	9									
07	30287	X	19955	-0-	-10332	-0-	505	1	18220	3	N	1118	1122	0			293
							1230	9									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

02	26516	X	19562	-0-	-6954	-0-	659	1	17553	3	N	1227	1163	0			219
							1350	9									
03	29357	X	22004	-0-	-7353	-0-	897	1	192	2	N	1139	1102	0			256
							19662	3	1253	9							
04	28410	X	22312	-0-	-6098	-0-	890	1	20277	3	N	1041	1055	0			242
							1145	9									
05	29357	X	22181	-0-	-7176	-0-	991	1	20050	3	N	1036	987	0			291
							1140	9									
*06	23970	X	16660	-0-	-7310	-0-	664	1	15305	3	N	628	734	0			185
							691	9									
*07	24769	X	11808	-0-	-12961	-0-	301	1	10869	3	N	580	613	0			152
							638	9									

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

02	19404	X	8616	-0-	-10788	-0-	259	1	6908	3	N	1317	1208	0			280
							1449	9									
03	25048	X	12759	-0-	-12289	-0-	453	1	75	2	N	2093	1903	0			470
							9929	3	2302	9							
04	24240	X	11729	-0-	-12511	-0-	424	1	9646	3	N	1508	1627	0			351
							1659	9									
05	25048	X	7844	-0-	-17204	-0-	302	1	6103	3	N	1308	1292	0			367
							1439	9									
*06	12480	X	6744	-0-	-5736	-0-	252	1	5811	3	N	619	804	0			182
							681	9									
07	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-	182	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	24836	X	21466	-0-	-3370	-0-	506	1	19590	3	N	1245	1165	0			274
							1370	9									
03	27497	X	21523	-0-	-5974	-0-	590	1	19687	3	N	1133	1142	0			265
							1246	9									
04	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	853	1	25776	3	N	1407	1336	0			336
							1548	9									
05	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	818	1	22312	3	N	1216	1202	0			350
							1338	9									
*06	21090	X	20459	-0-	-631	-0-	1035	1	18415	3	N	917	988	0			279
							1009	9									
07	29109	X	15871	-0-	-13238	-0-	814	1	13847	3	N	1100	1082	0			297
							1210	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
02	17024	X	8651	-0-	-8373	-0-	284	1	7551	3	N	742	762	0			158
							816	9									
03	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	769	1	125	2	N	1520	1337	0			341
							16869	3	1672	9							
04	18240	X	17681	-0-	-559	-0-	674	1	15350	3	N	1506	1497	0			350
							1657	9									
05	18848	X	17032	-0-	-1816	-0-	739	1	14951	3	N	1220	1228	0			342
							1342	9									
*06	18240	X	12838	-0-	-5402	-0-	498	1	11465	3	N	795	903	0			234
							875	9									
07	18848	X	900	-0-	-17948	-0-	21	1	767	3	N	102	309	0			27
							112	9									

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13384	X	6659	-0-	-6725	-0-	195	1	5190	3	N	1158	1137	0			247
							1274	9									
03	14818	X	8307	-0-	-6511	-0-	289	1	6333	3	N	1532	1432	0			347
							1685	9									
04	14340	X	8888	-0-	-5452	-0-	306	1	6978	3	N	1458	1466	0			339
							1604	9									
05	12462	X	8867	-0-	-3595	-0-	339	1	6866	3	N	1511	1426	0			424
							1662	9									
*06	8100	X	7745	-0-	-355	-0-	270	1	6212	3	N	1148	1234	0			338
							1263	9									
07	9176	X	4677	-0-	-4499	-0-	99	1	3559	3	N	926	1022	0			242
							1019	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 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
02	24864	X	16238	-0-	-8626	-0-	1783	1	13532	2	N	688	584	0			147
							166	3	757	9							
03	24242	X	23291	-0-	-951	-0-	2525	1	19749	2	N	747	725	0			169
							195	3	822	9							
04	18720	X	18484	-0-	-236	-0-	2195	1	15449	2	N	612	639	0			142
							167	3	673	9							
05	19344	X	12491	-0-	-6853	-0-	1468	1	10477	2	N	397	428	0			111
							109	3	437	9							
*06	22050	X	21221	-0-	-829	-0-	2471	1	18178	2	N	416	405	0			122
							114	3	458	9							
07	22785	X	17116	-0-	-5669	-0-	1985	1	14493	2	N	503	493	0			132
							85	3	553	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 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31640	X	18129	-0-	-13511	-0-	2007	1	15235	2	N	675	627	0			144
							144	3	743	9							
03	31992	X	28314	-0-	-3678	-0-	3083	1	24113	2	N	834	789	0			189
							201	3	917	9							
04	30630	X	28093	-0-	-2537	-0-	3373	1	23749	2	N	736	754	0			171
							161	3	810	9							
05	26528	X	26528	-0-	-0-	-0-	3157	1	22547	2	N	621	618	0			174
							141	3	683	9							
*06	26790	X	24344	-0-	-2446	-0-	2817	1	20724	2	N	599	597	0			176
							144	3	659	9							
*07	29016	X	24458	-0-	-4558	-0-	2815	1	20553	2	N	879	825	0			230
							123	3	967	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

02	19880	X	14868	-0-	-5012	-0-	493	1	13130	3	N	1132	1087	0			198
							1245	9									
03	22072	X	15766	-0-	-6306	-0-	627	1	223	2	N	1062	1023	0			237
							13748	3	1168	9							
04	21360	X	17019	-0-	-4341	-0-	665	1	15143	3	N	1101	1082	0			256
							1211	9									
05	22072	X	15149	-0-	-6923	-0-	663	1	13423	3	N	966	951	0			271
							1063	9									
*06	18180	X	12923	-0-	-5257	-0-	507	1	11676	3	N	673	746	0			198
							740	9									
07	18786	X	860	-0-	-17926	-0-	22	1	797	3	N	37	225	0			10
							41	9									

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

02	14756	X	10871	-0-	-3885	-0-	327	1	8711	3	N	1666	1504	0			355
							1833	9									
03	13485	X	10498	-0-	-2987	-0-	373	1	35	2	N	1733	1696	0			392
							8184	3	1906	9							
04	13050	X	3159	-0-	-9891	-0-	117	1	2659	3	N	348	659	0			81
							383	9									
05	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	562	1	11367	3	N	2135	1617	0			599
							2349	9									
*06	13140	X	3392	-0-	-9748	-0-	123	1	2842	3	N	388	873	0			114
							427	9									
07	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-	114	0			-0-

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

02	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	238	1	12044	3	N	203	184	0			43
							223	9									
03	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	314	1	13210	3	N	186	187	0			42
							205	9									
04	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	331	1	12848	3	N	177	178	0			41
							195	9									
05	13299	X	12159	-0-	-1140	-0-	327	1	11652	3	N	164	159	0			46
							180	9									
*06	12870	X	10881	-0-	-1989	-0-	287	1	10459	3	N	123	133	0			36
							135	9									
07	13299	X	9809	-0-	-3490	-0-	209	1	9401	3	N	181	170	0			47
							199	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 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
02	19068	X	7858	-0-	-11210	-0-	224	1	5972	3	N	1511	1451	0			322
							1662	9									
03	24242	X	12652	-0-	-11590	-0-	440	1	97	2	N	2251	2068	0			505
							9639	3	2476	9							
04	23460	X	11804	-0-	-11656	-0-	417	1	9502	3	N	1714	1820	0			399
							1885	9									
05	24242	X	7835	-0-	-16407	-0-	328	1	6646	3	N	783	962	0			220
							861	9									
*06	12420	X	6420	-0-	-6000	-0-	224	1	5154	3	N	947	888	0			279
							1042	9									
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-	279	0			-0-

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18368	X	14594	-0-	-3774	-0-	420	1	11197	3	N	2706	2435	0			469
							2977	9									
03	20336	X	16870	-0-	-3466	-0-	611	1	123	2	N	2490	2399	0			560
							13397	3	2739	9							
04	19680	X	15927	-0-	-3753	-0-	557	1	12689	3	N	2437	2430	0			567
							2681	9									
05	20336	X	17659	-0-	-2677	-0-	680	1	13756	3	N	2930	2675	0			822
							3223	9									
*06	17550	X	2548	-0-	-15002	-0-	95	1	2192	3	N	237	989	0			70
							261	9									
07	18135	X	4795	-0-	-13340	-0-	99	1	3587	3	N	1008	814	0			264
							1109	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15316	X	15099	-0-	-217	-0-	344	1	13313	3	N	1311	1196	0			279
							1442	9									
03	16957	X	15542	-0-	-1415	-0-	415	1	13833	3	N	1176	1189	0			266
							1294	9									
04	15660	X	13021	-0-	-2639	-0-	379	1	11454	3	N	1080	1095	0			251
							1188	9									
*05	14694	X	13976	-0-	-718	-0-	455	1	12430	3	N	992	965	0			278
							1091	9									
*06	15240	X	13095	-0-	-2145	-0-	654	1	11630	3	N	737	798	0			217
							811	9									
*07	15531	X	11998	-0-	-3533	-0-	604	1	10274	3	N	1018	968	0			267
							1120	9									

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256	X	9551	-0-	-1705	-0-	304	1	8105	3	N	1038	892	0			192
							1142	9									
03	11191	X	9738	-0-	-1453	-0-	384	1	8430	3	N	840	842	0			190
							924	9									
04	10530	X	7970	-0-	-2560	-0-	306	1	6964	3	N	636	678	0			148
							700	9									
05	12028	X	8471	-0-	-3557	-0-	359	1	7258	3	N	776	706	0			218
							854	9									
*06	11640	X	1379	-0-	-10261	-0-	52	1	1207	3	N	109	295	0			32
							120	9									
07	12028	X	3174	-0-	-8854	-0-	76	1	2746	3	N	320	268	0			84
							352	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14812	X	4676	-0-	-10136	-0-	152	1	4056	3	N	425	448	0			90
							468	9									
03	16895	X	6700	-0-	-10195	-0-	264	1	5799	3	N	579	538	0			131
							637	9									
04	16350	X	5206	-0-	-11144	-0-	202	1	4596	3	N	371	416	0			86
							408	9									
05	16895	X	4551	-0-	-12344	-0-	197	1	3982	3	N	338	329	0			95
							372	9									
*06	6540	X	1355	-0-	-5185	-0-	53	1	1210	3	N	84	154	0			25
							92	9									
07	6665	X	4867	-0-	-1798	-0-	115	1	4163	3	N	535	420	0			140
							589	9									

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18648	X	10323	-0-	-8325	-0-	317	1	8434	3	N	1429	1241	0			294
							1572	9									
03	20646	X	12669	-0-	-7977	-0-	472	1	65	2	N	1615	1544	0			365
							10355	3	1777	9							
04	14490	X	11340	-0-	-3150	-0-	421	1	9579	3	N	1218	1300	0			283
							1340	9									
05	13423	X	11111	-0-	-2312	-0-	459	1	9279	3	N	1248	1181	0			350
							1373	9									
*06	12510	X	1564	-0-	-10946	-0-	59	1	1362	3	N	130	442	0			38
							143	9									
07	12927	X	93	-0-	-12834	-0-	2	1	88	3	N	3	40	0			1
							3	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15960	X	7969	-0-	-7991	-0-	886	1	6725	2	N	295	297	0			63
							33	3	325	9							
03	17670	X	12026	-0-	-5644	-0-	1310	1	10251	2	N	358	340	0			81
							71	3	394	9							
04	17100	X	8620	-0-	-8480	-0-	1050	1	7394	2	N	133	183	0			31
							30	3	146	9							
*05	17670	X	17163	-0-	-507	-0-	2056	1	14686	2	N	324	264	0			91
							65	3	356	9							
*06	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	1410	1	10372	2	N	211	240	0			62
							55	3	232	9							
07	11749	X	11356	-0-	-393	-0-	1332	1	9724	2	N	239	238	0			63
							37	3	263	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	406	1	15727	3	N	1072	965	0			228
							1179	9									
03	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	503	1	16767	3	N	972	980	0			220
							1069	9									
04	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	470	1	14195	3	N	907	916	0			211
							998	9									
05	16802	X	15114	-0-	-1688	-0-	499	1	13626	3	N	899	858	0			252
							989	9									
*06	17970	X	12526	-0-	-5444	-0-	625	1	11117	3	N	713	755	0			210
							784	9									
07	18352	X	11341	-0-	-7011	-0-	571	1	9724	3	N	951	912	0			249
							1046	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30912 X	24759	-0-	-6153	-0-	603 802	1 9	23354	3	Y	729	670	0			155
03	34224 X	26543	-0-	-7681	-0-	750 772	1 9	25021	3	Y	702	698	0			159
04	27150 X	21423	-0-	-5727	-0-	665 653	1 9	20105	3	Y	594	615	0			138
*05	23870 X	22925	-0-	-945	-0-	785 705	1 9	21435	3	Y	641	599	0			180
*06	26040 X	18539	-0-	-7501	-0-	960 504	1 9	17075	3	Y	458	503	0			135
07	26908 X	17391	-0-	-9517	-0-	930 637	1 9	15824	3	Y	579	562	0			152

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

02	17690 X	17690	-0-	-0-	-0-	404 1649	1 9	15637	3	N	1499	1355	0			319
03	19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	512 1535	1 9	17085	3	N	1395	1399	0			315
04	16980 X	16069	-0-	-911	-0-	470 1382	1 9	14217	3	N	1256	1279	0			292
05	17205 X	15372	-0-	-1833	-0-	499 1246	1 9	13627	3	N	1133	1107	0			318
*06	18480 X	13060	-0-	-5420	-0-	646 926	1 9	11488	3	N	842	912	0			248
07	19096 X	12643	-0-	-6453	-0-	626 1370	1 9	10647	3	N	1245	1167	0			326

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

02	30576 X	23004	-0-	-7572	-0-	557 906	1 9	21541	3	Y	824	757	0			176
03	33852 X	26451	-0-	-7401	-0-	744 914	1 9	24793	3	Y	831	819	0			188
04	26310 X	20007	-0-	-6303	-0-	618 715	1 9	18674	3	Y	650	687	0			151
*05	22196 X	20834	-0-	-1362	-0-	710 739	1 9	19385	3	Y	672	634	0			189
*06	25950 X	17916	-0-	-8034	-0-	923 570	1 9	16423	3	Y	518	554	0			153
*07	26815 X	14876	-0-	-11939	-0-	785 739	1 9	13352	3	Y	672	649	0			176

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

02	30240 X	21923	-0-	-8317	-0-	533 768	1 9	20622	3	Y	698	678	0			149
03	33325 X	25287	-0-	-8038	-0-	713 793	1 9	23781	3	Y	721	707	0			163
04	28140 X	19531	-0-	-8609	-0-	605 637	1 9	18289	3	Y	579	607	0			135
*05	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	736 689	1 9	20099	3	Y	626	585	0			176
*06	24810 X	18759	-0-	-6051	-0-	966 605	1 9	17188	3	Y	550	564	0			162
07	25637 X	14132	-0-	-11505	-0-	751 592	1 9	12789	3	Y	538	559	0			141

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18116	X	11643	-0-	-6473	-0-	1311	1	9955	2	Y	313	298	0			67
							33	3	344	9							
03	19189	X	17839	-0-	-1350	-0-	1961	1	15343	2	Y	416	389	0			94
							77	3	458	9							
04	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	2200	1	15490	2	Y	459	446	0			107
							99	3	505	9							
*05	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	1717	1	12266	2	Y	358	364	0			101
							67	3	394	9							
*06	16890	X	12968	-0-	-3922	-0-	1503	1	11059	2	Y	302	314	0			89
							74	3	332	9							
07	18910	X	15963	-0-	-2947	-0-	1835	1	13399	2	Y	585	521	0			153
							85	3	644	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28894	X	28894	-0-	-0-	-0-	697	1	26977	3	Y	1109	995	0			236
							1220	9									
03	29822	X	24831	-0-	-4991	-0-	696	1	23211	3	Y	840	886	0			190
							924	9									
04	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	852	1	25759	3	Y	1001	958	0			233
							1101	9									
*05	27900	X	21346	-0-	-6554	-0-	725	1	19783	3	Y	762	781	0			214
							838	9									
*06	27000	X	16144	-0-	-10856	-0-	828	1	14729	3	Y	534	591	0			157
							587	9									
07	28644	X	15858	-0-	-12786	-0-	841	1	14306	3	Y	646	634	0			169
							711	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24388	X	13870	-0-	-10518	-0-	1576	1	11972	2	Y	267	256	0			57
							28	3	294	9							
03	24769	X	19069	-0-	-5700	-0-	2118	1	16576	2	Y	292	283	0			66
							54	3	321	9							
04	21630	X	18638	-0-	-2992	-0-	2275	1	16021	2	Y	260	266	0			60
							56	3	286	9							
*05	26163	X	26163	-0-	-0-	-0-	3161	1	22587	2	Y	322	292	0			90
							61	3	354	9							
*06	18030	X	16478	-0-	-1552	-0-	1941	1	14285	2	Y	187	222	0			55
							46	3	206	9							
07	19251	X	16454	-0-	-2797	-0-	1929	1	14085	2	Y	354	316	0			93
							51	3	389	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
02	19992	X	13786	-0-	-6206	-0-	1556	1	11817	2	Y	343	322	0			73
							36	3	377	9							
03	20739	X	19288	-0-	-1451	-0-	2129	1	16659	2	Y	389	374	0			88
							72	3	428	9							
04	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	2556	1	18000	2	Y	326	338	0			76
							70	3	359	9							
*05	18662	X	18454	-0-	-208	-0-	2222	1	15877	2	Y	275	274	0			77
							52	3	303	9							
*06	18240	X	13081	-0-	-5159	-0-	1533	1	11284	2	Y	196	215	0			58
							48	3	216	9							
07	21700	X	19835	-0-	-1865	-0-	2334	1	17042	2	Y	369	330	0			97
							53	3	406	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28504 X	23528	-0-	-4976	-0-	818	1	21784	3	N	842	756	0			179
						926	9									
03	31558 X	22242	-0-	-9316	-0-	934	1	20480	3	N	753	762	0			170
						828	9									
04	30540 X	20613	-0-	-9927	-0-	837	1	19066	3	N	645	665	0			150
						710	9									
05	31558 X	19328	-0-	-12230	-0-	879	1	17778	3	N	610	589	0			171
						671	9									
*06	28950 X	15703	-0-	-13247	-0-	634	1	14601	3	N	425	471	0			125
						468	9									
07	29915 X	8024	-0-	-21891	-0-	206	1	7438	3	N	345	380	0			90
						380	9									

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

02	47628 X	28252	-0-	-19376	-0-	26569	2	1683	9	N	1530	1390	0			326
03	43741 X	27530	-0-	-16211	-0-	25944	2	1586	9	N	1442	1442	0			326
04	40830 X	17904	-0-	-22926	-0-	17057	2	847	9	N	770	917	0			179
05	36611 X	-0-	-0-	-36611	-0-					N	-0-	179	0			-0-
*06	35370 X	-0-	-0-	-35370	-0-					N	-0-					-0-
07	36518 X	6676	-0-	-29842	-0-	6105	2	571	9	N	519	383	0			136

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

02	11900 X	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-	113	0			-0-
03	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
04	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	523	1	11906	3	N	1293	992	0			301
						1422	9									
*05	8587 X	7187	-0-	-1400	-0-	294	1	5947	3	N	860	920	0			241
						946	9									
*06	4050 X	2579	-0-	-1471	-0-	92	1	2124	3	N	330	474	0			97
						363	9									
07	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-	97	0			-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

02	22988 X	10808	-0-	-12180	-0-	1217	1	9239	2	Y	292	261	0			62
						31	3	321	9							
03	22413 X	13482	-0-	-8931	-0-	1488	1	11646	2	Y	271	272	0			61
						50	3	298	9							
04	15000 X	8699	-0-	-6301	-0-	1061	1	7475	2	Y	124	156	0			29
						27	3	136	9							
*05	13299 X	10619	-0-	-2680	-0-	1281	1	9155	2	Y	142	131	0			40
						27	3	156	9							
*06	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	1653	1	12168	2	Y	170	160	0			50
						42	3	187	9							
07	13175 X	12467	-0-	-708	-0-	1474	1	10761	2	Y	186	187	0			49
						27	3	205	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32872	X	29621	-0-	-3251	-0-	718	1	27783	3	N	1018	952	0			217
							1120	9									
03	36394	X	30533	-0-	-5861	-0-	860	1	28663	3	N	918	927	0			208
							1010	9									
04	28950	X	25235	-0-	-3715	-0-	777	1	23487	3	N	883	886	0			205
							971	9									
05	29326	X	24159	-0-	-5167	-0-	822	1	22431	3	N	824	798	0			231
							906	9									
*06	29940	X	20987	-0-	-8953	-0-	1074	1	19118	3	N	723	741	0			213
							795	9									
07	30535	X	17369	-0-	-13166	-0-	911	1	15512	3	N	860	848	0			225
							946	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	125	1	3330	3	N	525	414	0			112
							578	9									
03	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	461	1	10111	3	N	1732	1452	0			392
							1905	9									
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	392	0			-0-
*05	7192	X	828	-0-	-6364	-0-	35	1	712	3	N	74	53	0			21
							81	9									
*06	12150	X	4988	-0-	-7162	-0-	186	1	4283	3	N	472	354	0			139
							519	9									
07	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-	139	0			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

02	24780	X	21311	-0-	-3469	-0-	514	1	19877	3	N	836	762	0			178
							920	9									
03	27435	X	21789	-0-	-5646	-0-	611	1	20386	3	N	720	735	0			163
							792	9									
04	21900	X	18079	-0-	-3821	-0-	556	1	16808	3	N	650	662	0			151
							715	9									
05	20801	X	17728	-0-	-3073	-0-	602	1	16431	3	N	632	606	0			177
							695	9									
*06	21360	X	15472	-0-	-5888	-0-	794	1	14131	3	N	497	528	0			146
							547	9									
07	21793	X	12433	-0-	-9360	-0-	655	1	11143	3	N	577	572	0			151
							635	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49756 X	33503	-0-	-16253	-0-	3536	1	26818	2	N	2447	2235	0			521
						457	3	2692	9							
03	51894 X	36553	-0-	-15341	-0-	3820	1	29860	2	N	2212	2233	0			500
						440	3	2433	9							
04	46920 X	32173	-0-	-14747	-0-	3682	1	25896	2	N	1970	2012	0			458
						428	3	2167	9							
*05	39928 X	31332	-0-	-8596	-0-	3553	1	25340	2	N	1858	1795	0			521
						395	3	2044	9							
*06	35700 X	23552	-0-	-12148	-0-	2588	1	19012	2	N	1479	1565	0			435
						325	3	1627	9							
*07	36890 X	21849	-0-	-15041	-0-	2286	1	16665	2	N	2333	2157	0			611
						332	3	2566	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34862 X	34862	-0-	-0-	-0-	850	1	32917	3	N	995	912	0			212
						1095	9									
03	35070 X	35070	-0-	-0-	-0-	993	1	33109	3	N	880	893	0			199
						968	9									
04	29111 X	29111	-0-	-0-	-0-	903	1	27306	3	N	820	828	0			191
						902	9									
05	33604 X	28369	-0-	-5235	-0-	972	1	26533	3	N	785	756	0			220
						864	9									
*06	34380 X	24354	-0-	-10026	-0-	1260	1	22413	3	N	619	657	0			182
						681	9									
07	35061 X	21466	-0-	-13595	-0-	1142	1	19427	3	N	815	784	0			213
						897	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37072 X	25677	-0-	-11395	-0-	2713	1	20579	2	N	1877	1715	0			400
						320	3	2065	9							
03	36611 X	27388	-0-	-9223	-0-	2855	1	22313	2	N	1730	1739	0			391
						317	3	1903	9							
04	33330 X	24432	-0-	-8898	-0-	2797	1	19673	2	N	1510	1550	0			351
						301	3	1661	9							
05	29388 X	25438	-0-	-3950	-0-	2862	1	20412	2	N	1674	1555	0			470
						323	3	1841	9							
*06	27360 X	23189	-0-	-4171	-0-	2579	1	18953	2	N	1270	1366	0			374
						260	3	1397	9							
07	28272 X	22479	-0-	-5793	-0-	2441	1	17806	2	N	1810	1710	0			474
						241	3	1991	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
02	61152 X	39077	-0-	-22075	-0-	4214	1	31974	2	N	2293	2083	0			488
						367	3	2522	9							
03	60450 X	42002	-0-	-18448	-0-	4469	1	34953	2	N	2038	2065	0			461
						338	3	2242	9							
04	54630 X	37500	-0-	-17130	-0-	4370	1	30751	2	N	1849	1880	0			430
						345	3	2034	9							
*05	47151 X	36900	-0-	-10251	-0-	4247	1	30306	2	N	1824	1742	0			512
						341	3	2006	9							
*06	41640 X	34329	-0-	-7311	-0-	3869	1	28450	2	N	1545	1602	0			455
						310	3	1700	9							
07	43028 X	36480	-0-	-6548	-0-	4071	1	29711	2	N	2198	2077	0			576
						280	3	2418	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	60 114	1 9	1607	3	Y	104	82	0			22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	210 199	1 9	4252	3	Y	181	130	0			51
*06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	147 171	1 9	3387	3	Y	155	160	0			46
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	46	0			-0-

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
02	29036	X	25772	-0-	-3264	-0-	616 1313	1 9	23843	3	Y	1194	1072	0			254
03	27714	X	25273	-0-	-2441	-0-	707 1008	1 9	23558	3	Y	916	963	0			207
04	26370	X	22630	-0-	-3740	-0-	693 999	1 9	20938	3	Y	908	904	0			211
*05	25606	X	20294	-0-	-5312	-0-	687 851	1 9	18756	3	Y	774	768	0			217
*06	24780	X	16669	-0-	-8111	-0-	851 672	1 9	15146	3	Y	611	648	0			180
*07	25606	X	12447	-0-	-13159	-0-	650 743	1 9	11054	3	Y	675	678	0			177

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30492	X	29361	-0-	-1131	-0-	703 1431	1 9	27227	3	Y	1301	1181	0			277
03	33759	X	28373	-0-	-5386	-0-	790 1241	1 9	26342	3	Y	1128	1150	0			255
04	27630	X	24789	-0-	-2841	-0-	758 1135	1 9	22896	3	Y	1032	1047	0			240
*05	28396	X	23638	-0-	-4758	-0-	799 1036	1 9	21803	3	Y	942	918	0			264
*06	27810	X	18657	-0-	-9153	-0-	950 809	1 9	16898	3	Y	735	783	0			216
07	28737	X	16807	-0-	-11930	-0-	872 1097	1 9	14838	3	Y	997	952	0			261

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
02	30996	X	26382	-0-	-4614	-0-	624 1596	1 9	24162	3	Y	1451	1335	0			309
03	34317	X	30720	-0-	-3597	-0-	847 1646	1 9	28227	3	Y	1496	1467	0			338
04	29670	X	23571	-0-	-6099	-0-	718 1151	1 9	21702	3	Y	1046	1141	0			243
*05	27528	X	23268	-0-	-4260	-0-	777 1275	1 9	21216	3	Y	1159	1077	0			325
*06	30120	X	18357	-0-	-11763	-0-	926 960	1 9	16471	3	Y	873	941	0			257
07	31124	X	18899	-0-	-12225	-0-	969 1442	1 9	16488	3	Y	1311	1225	0			343

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21784	X	18607	-0-	-3177	-0-	444	1	17203	3	Y	873	799	0	186
							960	9							
03	24118	X	18818	-0-	-5300	-0-	522	1	17407	3	Y	808	811	0	183
							889	9							
04	20310	X	16338	-0-	-3972	-0-	497	1	15018	3	Y	748	757	0	174
							823	9							
*05	18011	X	16609	-0-	-1402	-0-	560	1	15291	3	Y	689	670	0	193
							758	9							
*06	18450	X	13682	-0-	-4768	-0-	696	1	12391	3	Y	541	575	0	159
							595	9							
*07	19065	X	14324	-0-	-4741	-0-	739	1	12569	3	Y	924	841	0	242
							1016	9							

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

02	30296	X	25704	-0-	-4592	-0-	613	1	23720	3	Y	1246	1155	0	265
							1371	9							
03	33542	X	23710	-0-	-9832	-0-	655	1	21839	3	Y	1105	1120	0	250
							1216	9							
04	27240	X	22449	-0-	-4791	-0-	680	1	20555	3	Y	1104	1097	0	257
							1214	9							
*05	25482	X	21454	-0-	-4028	-0-	719	1	19623	3	Y	1011	984	0	284
							1112	9							
*06	24060	X	17300	-0-	-6760	-0-	874	1	15558	3	Y	789	841	0	232
							868	9							
07	24862	X	16510	-0-	-8352	-0-	850	1	14466	3	Y	1085	1033	0	284
							1194	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-			-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

02	11816	X	-0-	-0-	-11816	-0-					Y	-0-			-0-
03	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-			-0-
04	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					Y	-0-			-0-
*05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

02	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	501	1	19399	3	N	1625	1481	0	346
							1788	9							
03	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	633	1	21115	3	N	1491	1500	0	337
							1640	9							
04	20400	X	20021	-0-	-379	-0-	593	1	17928	3	N	1364	1384	0	317
							1500	9							
05	21080	X	19853	-0-	-1227	-0-	649	1	17723	3	N	1346	1285	0	378
							1481	9							
*06	22920	X	17495	-0-	-5425	-0-	866	1	15411	3	N	1107	1159	0	326
							1218	9							
07	23374	X	16009	-0-	-7365	-0-	796	1	13538	3	N	1523	1450	0	399
							1675	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 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
02	26012	X	6329	-0-	-19683	-0-	208	1	5532	3	N	535	515	0			85
							589	9									
03	25451	X	7632	-0-	-17819	-0-	291	1	253	2	N	652	595	0			142
							6371	3	717	9							
04	21630	X	8490	-0-	-13140	-0-	328	1	7478	3	N	622	619	0			145
							684	9									
05	16213	X	9008	-0-	-7205	-0-	392	1	7938	3	N	616	588	0			173
							678	9									
*06	7740	X	6174	-0-	-1566	-0-	240	1	5525	3	N	372	435	0			110
							409	9									
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-	110	0			-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21000	X	8179	-0-	-12821	-0-	274	1	7311	3	N	540	542	0			91
							594	9									
03	21235	X	11316	-0-	-9919	-0-	457	1	10023	3	N	760	679	0			172
							836	9									
04	20550	X	11012	-0-	-9538	-0-	429	1	9765	3	N	744	743	0			173
							818	9									
05	21235	X	5001	-0-	-16234	-0-	218	1	4401	3	N	347	423	0			97
							382	9									
*06	11040	X	5105	-0-	-5935	-0-	200	1	4619	3	N	260	281	0			76
							286	9									
07	11377	X	6852	-0-	-4525	-0-	160	1	5772	3	N	836	693	0			219
							920	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
02	29904	X	22071	-0-	-7833	-0-	528	1	20422	3	Y	1019	937	0			217
							1121	9									
03	33108	X	19330	-0-	-13778	-0-	541	1	18031	3	Y	689	750	0			156
							758	9									
04	26430	X	18477	-0-	-7953	-0-	545	1	16487	3	Y	1314	1164	0			306
							1445	9									
*05	23343	X	17670	-0-	-5673	-0-	574	1	15657	3	Y	1308	1247	0			367
							1439	9									
*06	20670	X	11412	-0-	-9258	-0-	555	1	9878	3	Y	890	995	0			262
							979	9									
*07	21359	X	14260	-0-	-7099	-0-	677	1	11526	3	Y	1870	1642	0			490
							2057	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
02	25872	X	19215	-0-	-6657	-0-	459	1	17748	3	Y	916	837	0			195
							1008	9									
03	28644	X	18364	-0-	-10280	-0-	515	1	17183	3	Y	605	663	0			137
							666	9									
04	24120	X	20039	-0-	-4081	-0-	590	1	17837	3	Y	1465	1261	0			341
							1612	9									
*05	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	671	1	18303	3	Y	1528	1440	0			429
							1681	9									
*06	18000	X	11337	-0-	-6663	-0-	554	1	9853	3	Y	845	1025	0			249
							930	9									
07	20708	X	18877	-0-	-1831	-0-	900	1	15312	3	Y	2423	2037	0			635
							2665	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18032	X	14609	-0-	-3423	-0-	351 688	1 9	13570	3	Y	625	565	0			133
03	19964	X	12952	-0-	-7012	-0-	365 414	1 9	12173	3	Y	376	424	0			85
04	16680	X	14638	-0-	-2042	-0-	434 1073	1 9	13131	3	Y	975	833	0			227
*05	16740	X	9201	-0-	-7539	-0-	304 611	1 9	8286	3	Y	555	626	0			156
*06	13680	X	6997	-0-	-6683	-0-	344 535	1 9	6118	3	Y	486	499	0			143
07	15128	X	2753	-0-	-12375	-0-	132 371	1 9	2250	3	Y	337	392	0			88

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32900	X	26320	-0-	-6580	-0-	627 1436	1 9	24257	3	Y	1305	1155	0			278
03	36425	X	23310	-0-	-13115	-0-	650 982	1 9	21678	3	Y	893	969	0			202
04	31620	X	24185	-0-	-7435	-0-	707 2096	1 9	21382	3	Y	1905	1664	0			443
*05	25482	X	24499	-0-	-983	-0-	791 2121	1 9	21587	3	Y	1928	1830	0			541
*06	24660	X	12324	-0-	-12336	-0-	599 1074	1 9	10651	3	Y	976	1230	0			287
07	25482	X	5500	-0-	-19982	-0-	261 795	1 9	4444	3	Y	723	821	0			189

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21140	X	11095	-0-	-10045	-0-	367 941	1 9	9787	3	N	855	974	0			109
03	22320	X	12508	-0-	-9812	-0-	486 1363	1 9	10659	3	N	1239	1081	0			267
04	21600	X	11958	-0-	-9642	-0-	454 1154	1 9	10350	3	N	1049	1072	0			244
05	22072	X	16462	-0-	-5610	-0-	706 1470	1 9	14286	3	N	1336	1205	0			375
*06	13560	X	12709	-0-	-851	-0-	487 994	1 9	11228	3	N	904	1013	0			266
07	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-	266	0			-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17780	X	8640	-0-	-9140	-0-	208 394	1 9	8038	3	Y	358	361	0			76
03	19685	X	7764	-0-	-11921	-0-	223 103	1 9	7438	3	Y	94	149	0			21
04	16140	X	5157	-0-	-10983	-0-	154 337	1 9	4666	3	Y	306	256	0			71
*05	13981	X	7712	-0-	-6269	-0-	253 563	1 9	6896	3	Y	512	439	0			144
*06	9990	X	4871	-0-	-5119	-0-	241 340	1 9	4290	3	Y	309	362	0			91
07	8339	X	8051	-0-	-288	-0-	396 916	1 9	6739	3	Y	833	706	0			218

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91000	X	23831	-0-	-67169	-0-	777	1	20693	3	N	2146	2067	0			386
							2361	9									
03	88784	X	24132	-0-	-64652	-0-	964	1	149	2	N	1716	1716	0			386
							21131	3	1888	9							
04	64320	X	22836	-0-	-41484	-0-	893	1	20334	3	N	1463	1509	0			340
							1609	9									
05	53010	X	21310	-0-	-31700	-0-	931	1	18838	3	N	1401	1348	0			393
							1541	9									
*06	29100	X	9586	-0-	-19514	-0-	376	1	8654	3	N	505	749	0			149
							556	9									
07	30070	X	24571	-0-	-5499	-0-	594	1	21448	3	N	2299	1846	0			602
							2529	9									

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
02	53396	X	17565	-0-	-35831	-0-	582	1	15501	3	N	1347	1283	0			241
							1482	9									
03	54002	X	17297	-0-	-36705	-0-	693	1	213	2	N	1087	1083	0			245
							15195	3	1196	9							
04	40050	X	18211	-0-	-21839	-0-	718	1	16351	3	N	1038	1041	0			242
							1142	9									
05	33635	X	14831	-0-	-18804	-0-	658	1	13307	3	N	787	808	0			221
							866	9									
*06	21480	X	7950	-0-	-13530	-0-	314	1	7232	3	N	367	480	0			108
							404	9									
07	22196	X	9402	-0-	-12794	-0-	218	1	7879	3	N	1186	983	0			311
							1305	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
02	60676	X	25866	-0-	-34810	-0-	824	1	21948	3	N	2813	2674	0			502
							3094	9									
03	62000	X	26348	-0-	-35652	-0-	1025	1	178	2	N	2423	2380	0			545
							22480	3	2665	9							
04	48180	X	26040	-0-	-22140	-0-	996	1	22680	3	N	2149	2194	0			500
							2364	9									
05	42563	X	24611	-0-	-17952	-0-	1054	1	21331	3	N	2024	1956	0			568
							2226	9									
*06	31500	X	12555	-0-	-18945	-0-	485	1	11172	3	N	816	1144	0			240
							898	9									
07	32550	X	40	-0-	-32510	-0-	1	1	39	3	N	-0-	240	0			-0-

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74816	X	52325	-0-	-22491	-0-	1714	1	45641	3	Y	4518	3935	0			962
							4970	9									
03	67828	X	37079	-0-	-30749	-0-	1434	1	958	2	Y	2956	3274	0			644
							31435	3	3252	9							
04	65640	X	39521	-0-	-26119	-0-	1535	1	34969	3	Y	2743	2749	0			638
							3017	9									
*05	64263	X	36563	-0-	-27700	-0-	1585	1	32070	3	Y	2644	2540	0			742
							2908	9									
*06	54510	X	19603	-0-	-34907	-0-	746	1	17194	3	Y	1512	1809	0			445
							1663	9									
07	56327	X	7582	-0-	-48745	-0-	171	1	6181	3	Y	1118	1270	0			293
							1230	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74172	X	51386	-0-	-22786	-0-	1673	1	44553	3	Y	4691	4147	0			999
							5160	9									
03	70556	X	36636	-0-	-33920	-0-	1405	1	958	2	Y	3141	3454	0			686
							30818	3	3455	9							
04	68280	X	34920	-0-	-33360	-0-	1350	1	30745	3	Y	2568	2657	0			597
							2825	9									
*05	70556	X	32847	-0-	-37709	-0-	1417	1	28659	3	Y	2519	2409	0			707
							2771	9									
*06	53550	X	28039	-0-	-25511	-0-	1066	1	24575	3	Y	2180	2245	0			642
							2398	9									
*07	55335	X	30286	-0-	-25049	-0-	691	1	24934	3	Y	4237	3769	0			1110
							4661	9									

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

02	102872	X	52077	-0-	-50795	-0-	1704	1	45395	3	Y	4525	4023	0			964
							4978	9									
03	113925	X	52042	-0-	-61883	-0-	2025	1	958	2	Y	4223	4256	0			931
							44414	3	4645	9							
04	110250	X	35691	-0-	-74559	-0-	1379	1	31418	3	Y	2631	2950	0			612
							2894	9									
*05	86118	X	28919	-0-	-57199	-0-	1259	1	25475	3	Y	1986	2041	0			557
							2185	9									
*06	54270	X	23723	-0-	-30547	-0-	951	1	21926	3	Y	769	1100	0			226
							846	9									
*07	56079	X	23398	-0-	-32681	-0-	603	1	21774	3	Y	928	911	0			243
							1021	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

02	41388	X	41388	-0-	-0-	-0-	957	1	37039	3	N	3084	2827	0			657
							3392	9									
03	106609	X	37942	-0-	-68667	-0-	1028	1	34267	3	N	2406	2519	0			544
							2647	9									
04	72330	X	26438	-0-	-45892	-0-	777	1	23481	3	N	1982	2065	0			461
							2180	9									
*05	53847	X	24656	-0-	-29191	-0-	803	1	21911	3	N	1765	1731	0			495
							1942	9									
*06	38910	X	15659	-0-	-23251	-0-	777	1	13822	3	N	964	1175	0			284
							1060	9									
07	40207	X	12921	-0-	-27286	-0-	625	1	10633	3	N	1512	1400	0			396
							1663	9									

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

02	187740	X	52052	-0-	-135688	-0-	1216	1	47082	3	N	3413	3070	0			727
							3754	9									
03	125147	X	48152	-0-	-76995	-0-	1318	1	43955	3	N	2617	2752	0			592
							2879	9									
04	89310	X	37287	-0-	-52023	-0-	1117	1	33768	3	N	2184	2268	0			508
							2402	9									
05	62868	X	33385	-0-	-29483	-0-	1107	1	30206	3	N	1884	1863	0			529
							2072	9									
*06	48870	X	29257	-0-	-19613	-0-	1470	1	26163	3	N	1476	1570	0			435
							1624	9									
07	50499	X	26899	-0-	-23600	-0-	1364	1	23205	3	N	2118	1998	0			555
							2330	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39368	X	16035	-0-	-23333	-0-	520	1	13847	3	N	1516	1496	0			323
							1668	9									
03	41974	X	16072	-0-	-25902	-0-	632	1	13850	3	N	1445	1441	0			327
							1590	9									
04	31110	X	9498	-0-	-21612	-0-	362	1	8253	3	N	803	943	0			187
							883	9									
05	26939	X	3697	-0-	-23242	-0-	155	1	3136	3	N	369	452	0			104
							406	9									
*06	19560	X	9541	-0-	-10019	-0-	367	1	8448	3	N	660	570	0			194
							726	9									
*07	20212	X	1432	-0-	-18780	-0-	33	1	1180	3	N	199	341	0			52
							219	9									

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
02	162456	X	51027	-0-	-111429	-0-	1189	1	46024	3	N	3467	3185	0			738
							3814	9									
03	179862	X	50327	-0-	-129535	-0-	1375	1	45831	3	N	2837	2933	0			642
							3121	9									
04	87900	X	40164	-0-	-47736	-0-	1201	1	36300	3	N	2421	2500	0			563
							2663	9									
*05	69967	X	40013	-0-	-29954	-0-	1327	1	36218	3	N	2244	2177	0			630
							2468	9									
*06	49320	X	34347	-0-	-14973	-0-	1730	1	30789	3	N	1662	1803	0			489
							1828	9									
07	50313	X	25969	-0-	-24344	-0-	1320	1	22461	3	N	1989	1957	0			521
							2188	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
02	83608	X	29355	-0-	-54253	-0-	931	1	24796	3	N	3298	3131	0			591
							3628	9									
03	77903	X	28834	-0-	-49069	-0-	1103	1	500	2	N	2763	2741	0			613
							24192	3	3039	9							
04	63420	X	27555	-0-	-35865	-0-	1046	1	23832	3	N	2434	2481	0			566
							2677	9									
05	50003	X	26111	-0-	-23892	-0-	1113	1	22516	3	N	2256	2189	0			633
							2482	9									
*06	35700	X	21439	-0-	-14261	-0-	819	1	18869	3	N	1592	1756	0			469
							1751	9									
07	36890	X	22151	-0-	-14739	-0-	559	1	20182	3	N	1282	1415	0			336
							1410	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
02	41076	X	15305	-0-	-25771	-0-	482	1	12829	3	N	1813	1661	0			386
							1994	9									
03	36363	X	12855	-0-	-23508	-0-	493	1	10808	3	N	1413	1479	0			320
							1554	9									
04	29130	X	13945	-0-	-15185	-0-	518	1	11807	3	N	1473	1450	0			343
							1620	9									
05	21700	X	15967	-0-	-5733	-0-	665	1	13450	3	N	1684	1554	0			473
							1852	9									
*06	18600	X	14101	-0-	-4499	-0-	537	1	12372	3	N	1084	1238	0			319
							1192	9									
07	19220	X	4289	-0-	-14931	-0-	99	1	3567	3	N	566	737	0			148
							623	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 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227332 X	65594	-0-	-161738	-0-	2155	1	57402	3	N	5488	5376	0			1169
						6037	9									
03	251689 X	63334	-0-	-188355	-0-	2378	1	2325	2	N	5890	5775	0			1284
						52152	3	6479	9							
04	219870 X	68921	-0-	-150949	-0-	2664	1	60670	3	N	5079	5182	0			1181
						5587	9									
*05	171461 X	56637	-0-	-114824	-0-	2484	1	50257	3	N	3542	3729	0			994
						3896	9									
*06	80130 X	41714	-0-	-38416	-0-	1633	1	37622	3	N	2235	2571	0			658
						2459	9									
07	82801 X	7981	-0-	-74820	-0-	192	1	6927	3	N	784	1237	0			205
						862	9									

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111020 X	43936	-0-	-67084	-0-	1362	1	36287	3	N	5715	5557	0			1217
						6287	9									
03	122915 X	38545	-0-	-84370	-0-	1361	1	1357	2	N	5448	5484	0			1181
						29834	3	5993	9							
04	118950 X	44048	-0-	-74902	-0-	1617	1	36832	3	N	5090	5087	0			1184
						5599	9									
05	108190 X	36280	-0-	-71910	-0-	1499	1	30337	3	N	4040	4090	0			1134
						4444	9									
*06	53310 X	24598	-0-	-28712	-0-	916	1	21115	3	N	2334	2781	0			687
						2567	9									
07	55087 X	5518	-0-	-49569	-0-	126	1	4544	3	N	771	1256	0			202
						848	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66220 X	26257	-0-	-39963	-0-	828	1	22064	3	N	3059	2530	0			651
						3365	9									
03	33170 X	18507	-0-	-14663	-0-	687	1	15075	3	N	2495	2582	0			564
						2745	9									
04	29160 X	17025	-0-	-12135	-0-	620	1	14111	3	N	2085	2164	0			485
						2294	9									
05	32984 X	20870	-0-	-12114	-0-	858	1	17351	3	N	2419	2225	0			679
						2661	9									
*06	31920 X	7042	-0-	-24878	-0-	260	1	5993	3	N	717	1185	0			211
						789	9									
07	32984 X	34	-0-	-32950	-0-	1	1	32	3	N	1	212	0			-0-
						1	9									

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
02	178752 X	64777	-0-	-113975	-0-	2113	1	56274	3	N	5809	5597	0			1237
						6390	9									
03	197904 X	20411	-0-	-177493	-0-	703	1	1890	2	N	2181	2967	0			451
						15419	3	2399	9							
04	67487 X	67487	-0-	-0-	-0-	2604	1	59309	3	N	5067	4339	0			1179
						5574	9									
*05	58633 X	58633	-0-	-0-	-0-	2555	1	51685	3	N	3994	4052	0			1121
						4393	9									
*06	98610 X	42760	-0-	-55850	-0-	1663	1	38327	3	N	2518	2898	0			741
						2770	9									
07	72509 X	8100	-0-	-64409	-0-	196	1	7081	3	N	748	1293	0			196
						823	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 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
02	116004	X	29357	-0-	-86647	-0-	990	1	26358	3	N	1826	1748	0			326
							2009	9									
03	128433	X	27507	-0-	-100926	-0-	1111	1	425	2	N	1465	1466	0			325
							24359	3	1612	9							
04	124290	X	29452	-0-	-94838	-0-	1175	1	26762	3	N	1377	1382	0			320
							1515	9									
05	128433	X	26862	-0-	-101571	-0-	1202	1	24315	3	N	1223	1200	0			343
							1345	9									
*06	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	722	1	16634	3	N	741	866	0			218
							815	9									
07	37169	X	312	-0-	-36857	-0-	7	1	265	3	N	36	245	0			9
							40	9									

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129108	X	34365	-0-	-94743	-0-	1149	1	30599	3	N	2379	2279	0			427
							2617	9									
03	142941	X	35007	-0-	-107934	-0-	1403	1	612	2	N	2024	2002	0			449
							30766	3	2226	9							
04	138330	X	32784	-0-	-105546	-0-	1298	1	29568	3	N	1744	1787	0			406
							1918	9									
*05	142941	X	29254	-0-	-113687	-0-	1298	1	26260	3	N	1542	1515	0			433
							1696	9									
*06	138330	X	23429	-0-	-114901	-0-	924	1	21292	3	N	1103	1211	0			325
							1213	9									
07	43493	X	23363	-0-	-20130	-0-	578	1	20873	3	N	1738	1608	0			455
							1912	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
02	126784	X	36132	-0-	-90652	-0-	1213	1	32301	3	N	2380	2256	0			441
							2618	9									
03	140368	X	37226	-0-	-103142	-0-	1499	1	640	2	N	2022	2015	0			448
							32863	3	2224	9							
04	135840	X	35208	-0-	-100632	-0-	1398	1	31831	3	N	1799	1829	0			418
							1979	9									
05	140368	X	33089	-0-	-107279	-0-	1471	1	29770	3	N	1680	1627	0			471
							1848	9									
*06	135840	X	26412	-0-	-109428	-0-	1047	1	24131	3	N	1122	1263	0			330
							1234	9									
*07	45725	X	23822	-0-	-21903	-0-	594	1	21451	3	N	1615	1522	0			423
							1777	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
02	88872	X	31810	-0-	-57062	-0-	1012	1	26964	3	N	3485	3276	0			647
							3834	9									
03	98394	X	31419	-0-	-66975	-0-	1202	1	583	2	N	2977	2965	0			659
							26359	3	3275	9							
04	95220	X	30674	-0-	-64546	-0-	1166	1	26547	3	N	2692	2725	0			626
							2961	9									
05	98394	X	29192	-0-	-69202	-0-	1246	1	25201	3	N	2495	2421	0			700
							2745	9									
*06	95220	X	22765	-0-	-72455	-0-	871	1	20061	3	N	1666	1876	0			490
							1833	9									
07	40021	X	22234	-0-	-17787	-0-	523	1	18875	3	N	2578	2393	0			675
							2836	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
31 OPERATING LLC 953535
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2924	-0-	124	124	2924	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1741	-0-	-1173	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*06	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1213	-0-	-1701	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	312	-0-	-1758	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3399	-0-	399	399	3399	2			N	-0-					-0-
*07	2576	N	2177	-0-	-399	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	130	-0-	-490	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	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

02	3276	#	1883	-0-	-1393	-0-	1874	2	9	9	N	8					98
03	3627	#	2953	-0-	-674	-0-	2931	2	22	9	N	20					118
04	2908	R	2908	-0-	-0-	-0-	2884	2	24	9	N	22					140
05	2945	#	1792	-0-	-1153	-0-	1789	2	3	9	N	3					143
06	2850	#	-0-	-0-	-2850	-0-					N	2					145
07	3007	#	-0-	-0-	-3007	-0-					N	13					158

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	450	N	206	-0-	-244	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	558	N	259	-0-	-299	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	316	2	304	9	Y	276	268	1			40
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	35	2	262	9	Y	238	263	1			15
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	64	2	441	9	Y	401	326	1			90
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	129	2	393	9	Y	357	419	1			28
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	105	2	422	9	Y	384	359	1			53
*07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	106	2	427	9	Y	388	378	1			64

SWAN LAKE (8700, FB-W) 87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SWAN SEALE WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	1171	-0-	-1993	-0-	1153	2	18	9	N	16					40
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					40
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					40
05	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					40
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					40
07	1302 #	-0-	-0-	-1302	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10824	2	152	9	N	138	175	1	1	8	64
03	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12049	2	161	9	N	146					210
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	32	1	912	2	N	4	184	1			30
							4	9									
05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					30
06	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14347	2	303	9	N	275	193	1			112
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

02	2604	X	2533	-0-	-71	-0-	2533	3			N	-0-					85
03	2883	X	2125	-0-	-758	-0-	2106	3	19	9	N	17					102
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3046	3	30	9	N	27	104	1			25
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2887	3	7	9	N	6					31
06	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2709	3	19	9	N	17					48
07	3193	X	2763	-0-	-430	-0-	2763	3			N	-0-					48

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

02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	2			N	-0-					62
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					62
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	820	2	13	9	N	12					74
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1052	2	88	9	N	80					154
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					154
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					154

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MEGO RESOURCES, LLC 559362
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	9					160
							10	9									
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	19	1	364	3	N	13	155	1			18
							14	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	422	3	N	9					27
							10	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	419	3	N	9					36
							10	9									
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	30	1	318	3	N	8					44
							9	9									
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	21	1	303	3	N	9					53
							10	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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
02	3254 R	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					37
03	4360 R	4360	-0-	-0-	-0-	4330	2	30	9	N	27					64
04	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					64
05	3080 R	3080	-0-	-0-	-0-	3052	2	28	9	N	25					89
06	3480 #	765	-0-	-2715	-0-	765	2			N	-0-					89
07	4371 #	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					89

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

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-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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-

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

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-

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

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-

TELFERNER (2200) //CONT.// 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER WELL #: 2 RRCID -> 180964 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (4400) //CONT.// 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

TELFERNER, EAST (4940) 88733 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 6 RRCID -> 281236 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4862 - 4866

02	16156	1872	-0-	-14284	-0-	857	2	1015	9	Y	923	918	1			94
03	17887	3170	-0-	-14717	-0-	2613	2	557	9	Y	506	544	1			56
04	2310 #	1160	-0-	-1150	-0-	426	2	734	9	Y	667	669	1			54
05	2387 #	1474	-0-	-913	-0-	663	2	811	9	Y	737	701	1			90
06	3060 #	933	-0-	-2127	-0-	364	2	569	9	Y	517	540	1			67
07	3162 #	1003	-0-	-2159	-0-	293	2	710	9	Y	645	621	1			91

TELFERNER, EAST (5000) 88733 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 7 RRCID -> 281531 COMPL. DATE 10/14/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5032 - 5036

02	7000	39499	-0-	32499	159455	39499	2			Y	-0-					-0-
03	47585	23815	-0-	-23770	135685	23815	2			Y	-0-					-0-
04	46050	36907	-0-	-9143	126542	36907	2			Y	-0-					-0-
05	47585	25181	-0-	-22404	104138	25181	2			Y	-0-					-0-
06	46050	11267	-0-	-34783	69355	11267	2			Y	-0-					-0-
*07	47585	14872	-0-	-32713	36642	14872	2			Y	-0-					-0-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			49
07	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
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5501 R	5501	-0-	-0-	-0-	5387	2	114	9	N	104					214
03	5673 R	5673	-0-	-0-	-0-	5548	2	125	9	N	114	179	1			149
04	4921 R	4921	-0-	-0-	-0-	4816	2	105	9	N	95					244
05	3226 R	3226	-0-	-0-	-0-	3193	2	33	9	N	30	186	1			88
06	7260 #	4053	-0-	-3207	-0-	3950	2	103	9	N	94					182
07	6076 #	4710	-0-	-1366	-0-	4611	2	99	9	N	90					272

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TEXAM (WILCOX 7600)            //CONT.//   89052 852   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: LIVE OAK
  SIMS, JIM                                784151
    HINES, E. A.                      WELL #:    1    RRCID -> 141080  COMPL. DATE 10/19/1991  TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 -  7667
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TEXAM (WILCOX 8400)                        89052 875   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: LIVE OAK
  HURD ENTERPRISES, LTD.                   419886
    J. G. RISER                       WELL #:    2    RRCID -> 274174  COMPL. DATE 07/29/2013  TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8444 -  8450
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2016 - P/A 10/27/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TEXANA (5350)                              89084 290   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: JACKSON
  PEGASUS OPERATING, INC.                  650621
    CLEMENT, G. S.                    WELL #:    5 D  RRCID -> 053107  COMPL. DATE 06/14/1972  TOTAL DEPTH  6704 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY        -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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      868 X       853     -0-         -15         -0-         853  2                N       -0-                                 71
 03      961 X       860     -0-        -101         -0-         860  2                N       -0-                                 71
 04     1740 X       746     -0-        -994         -0-         746  2                N       -0-                                 71
 05     1798 X       208     -0-       -1590         -0-         208  2                N       -0-                                 71
 06     1740 X      1081     -0-        -659         -0-        1081  2                N       -0-                                 71
*07     1050 X      1050     -0-        -0-          -0-        1050  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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	7455 R	7455	-0-	-0-	-0-	7443	2	12	9	N	11					149
03	6820 #	5923	-0-	-897	-0-	5853	2	70	9	N	64	163	1			50
04	6600 #	5593	-0-	-1007	-0-	5574	2	19	9	N	17					67
05	8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-					N	19					86
06	7980 #	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					86
07	8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-	44	1			42

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

02	1512 X	1463	-0-	-49 B	-0-	56	1	1407	3	N	-0-					4
03	1674 X	1631	-0-	-43 B	-0-	62	1	1569	3	N	-0-					4
04	1620 X	1364	-0-	-256 B	-0-	60	1	1304	3	N	-0-					4
05	1674 X	1496	-0-	-178 B	-0-	62	1	1434	3	N	-0-					4
06	1620 X	1424	-0-	-196 B	-0-	60	1	1364	3	N	-0-					4
07	1643 X	1197	-0-	-446 B	-0-	62	1	1132	3	N	3	3	8			4
						3	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
*07	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

02	2100 N	1970	-0-	-130	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	1997	-0-	-253	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2177	-0-	-55	-0-	2177	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

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-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	2	1	803	3	Y	4				80
						4	9								
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	647	3	Y	19	77	1		22
						21	9								
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	-0-				22
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	3	Y	-0-				22
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	639	3	Y	23				45
						25	9								
*07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	8				53
						9	9								

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

02	49244 X	49244	-0-	-0-	-0-	581	1	48342	3	Y	292	180	1		155
						321	9								
03	66438 X	66438	-0-	-0-	-0-	645	1	65283	3	Y	464	460	1		159
						510	9								
04	61511 X	61511	-0-	-0-	-0-	624	1	60495	3	Y	356	195	1		320
						392	9								
05	72148 X	72148	-0-	-0-	-0-	645	1	71086	3	Y	379	361	1		338
						417	9								
06	69736 X	69736	-0-	-0-	-0-	625	1	68716	3	Y	359	365	1		332
						395	9								
*07	68450 X	68450	-0-	-0-	-0-	645	1	67402	3	Y	366	365	1		333
						403	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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
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-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-
*07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	Y	-0-					-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

02	168 X	81	-0-	-87 B	-3430	55	2	26	9	N	24					49
03	93 X	-0-	-0-	-93 B	-3430					N	10					59
04	90 X	143	-0-	53 B	-3377	118	1	25	9	N	23					82
05	93 X	91	-0-	-2 B	-3377	69	2	22	9	N	20					102
06	90 X	73	-0-	-17 B	-3377	65	2	8	9	N	7					109
07	93 X	100	-0-	7 B	-3370	72	2	28	9	N	25	115	1			19

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

02	56 X	25	-0-	-31 B	-510	10	2	15	9	N	14					25
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-510					N	5					30
04	30 X	21	-0-	-9 B	-510	12	1	9	9	N	8					38
05	31 X	17	-0-	-14 B	-510	6	2	11	9	N	10					48
06	30 X	21	-0-	-9 B	-510	13	2	8	9	N	7					55
07	31 X	28	-0-	-3 B	-510	14	2	14	9	N	13	58	1			10

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	-0-	-0-	-2744 B	-0-					N	-0-					124
03	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-					124
04	1710	X	-0-	-0-	-1710 B	-0-					N	-0-					124
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					124

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925) 89275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
COLLIER G. U. WELL #: 10 RRCID -> 249540 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9816 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/17

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - PLUGGED 04/06/17

THOMASTON (YEGUA 4900) 89509 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 124421 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2017 - PLUGGED 03/30/17

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	3304 X	2717	-0-	-587	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
03	3658 X	2903	-0-	-755	-0-	2903	3		N	-0-			-0-
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-			-0-
05	3286 X	3045	-0-	-241	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
06	3090 X	2363	-0-	-727	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
*07	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3		N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 3		N	-0-			-0-
03	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943 3		N	-0-			-0-
04	5880 X	5813	-0-	-67	-0-	5813 3		N	-0-			-0-
05	6448 X	6029	-0-	-419	-0-	6029 3		N	-0-			-0-
06	6240 X	5014	-0-	-1226	-0-	5014 3		N	-0-			-0-
07	6448 X	5629	-0-	-819	-0-	5629 3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

02	7224 X	6573	-0-	-651	-0-	6573 3		N	-0-			-0-
03	8091 X	6889	-0-	-1202	-0-	6889 3		N	-0-			-0-
04	7860 X	6627	-0-	-1233	-0-	6627 3		N	-0-			-0-
05	8122 X	6866	-0-	-1256	-0-	6866 3		N	-0-			-0-
06	7860 X	7043	-0-	-817	-0-	7043 3		N	-0-			-0-
07	7285 X	5513	-0-	-1772	-0-	5513 3		N	-0-			-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

02	1680 X	1302	-0-	-378	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
03	1674 X	1310	-0-	-364	-0-	1310 3		N	-0-			-0-
04	1740 X	1333	-0-	-407	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
05	1798 X	1349	-0-	-449	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
06	1740 X	1275	-0-	-465	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
*07	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 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

02	4984 X	3286	-0-	-1698	-0-	3286 3		N	-0-			-0-
03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737 3		N	-0-			-0-
04	4200 X	3621	-0-	-579	-0-	3621 3		N	-0-			-0-
05	4278 X	4225	-0-	-53	-0-	4225 3		N	-0-			-0-
06	5550 X	3652	-0-	-1898	-0-	3652 3		N	-0-			-0-
07	5735 X	3801	-0-	-1934	-0-	3801 3		N	-0-			-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

02	1848 X	1518	-0-	-330	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
03	2046 X	1749	-0-	-297	-0-	1749 3		N	-0-			-0-
04	1980 X	1511	-0-	-469	-0-	1511 3		N	-0-			-0-
05	1674 X	1310	-0-	-364	-0-	1310 3		N	-0-			-0-
06	1680 X	1417	-0-	-263	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
07	1736 X	1530	-0-	-206	-0-	1530 3		N	-0-			-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

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-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

02	5152 X	4746	-0-	-406	-0-	4746 3		N	-0-			-0-
03	5611 X	5211	-0-	-400	-0-	5211 3		N	-0-			-0-
04	5430 X	5156	-0-	-274	-0-	5156 3		N	-0-			-0-
05	5580 X	5159	-0-	-421	-0-	5159 3		N	-0-			-0-
06	5280 X	5145	-0-	-135	-0-	5145 3		N	-0-			-0-
*07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 3		N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4368 X	4037	-0-	-331	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
03	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
04	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
05	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
06	4680 X	4389	-0-	-291	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
07	4836 X	4119	-0-	-717	-0-	4119	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

02	5264 X	2813	-0-	-2451	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	5828 X	3395	-0-	-2433	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	5640 X	4131	-0-	-1509	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
05	5115 X	3759	-0-	-1356	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
06	4950 X	3010	-0-	-1940	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
*07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

02	3136 X	2493	-0-	-643	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	3131 X	2909	-0-	-222	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	3028	-0-	-362	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3503 X	3059	-0-	-444	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
06	3390 X	2777	-0-	-613	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
07	3131 X	2425	-0-	-706	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

02	2856 X	2430	-0-	-426	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	2976 X	2645	-0-	-331	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
05	2883 X	2742	-0-	-141	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
06	2790 X	2640	-0-	-150	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
07	2883 X	2709	-0-	-174	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

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-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

02	3304 X	2693	-0-	-611	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	3658 X	2194	-0-	-1464	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	3180 X	2638	-0-	-542	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	3286 X	2534	-0-	-752	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
06	2970 X	2190	-0-	-780	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
07	2976 X	2012	-0-	-964	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
02	4424	X	3619	-0-	-805	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	3856	-0-	-1042	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4059	-0-	-219	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3502	-0-	-548	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	4082	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

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

02	5264	X	3918	-0-	-1346	-0-	376	1	3542	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4528	-0-	-1114	-0-	421	1	4107	3	N	-0-					-0-
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	397	1	4572	3	N	-0-					-0-
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	388	1	4777	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4343	-0-	-247	-0-	398	1	3945	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4549	-0-	-597	-0-	371	1	4178	3	N	-0-					-0-

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

02	5806	X	5806	-0-	-0-	B	-0-	700	1	5080	2	N	24	176	1		51
								26	9								
03	6492	X	6492	-0-	-0-	B	-0-	775	1	5677	2	N	36				87
								40	9								
04	6019	X	6019	-0-	-0-	B	-0-	750	1	5227	2	N	38				125
								42	9								
05	6417	X	5787	-0-	-630	B	-0-	750	1	5008	2	N	26				151
								29	9								
06	6270	X	5771	-0-	-499	B	-0-	750	1	4967	2	N	49	176	1		24
								54	9								
07	6479	X	5808	-0-	-671	B	-0-	775	1	5020	2	N	12				36
								13	9								

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

02	11620	X	-0-	-0-	-11620	B	-0-					N	-0-					157
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	B	-0-					N	-0-					157
04	10140	X	72	-0-	-10068	B	-0-	50	1	22	2	N	-0-					157
05	9610	X	-0-	-0-	-9610	B	-0-					N	-0-					157
06	5	X	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	8	141	1			24
07	62	X	29	-0-	-33	B	-0-	25	1	4	2	N	-0-					24

TIVOLI (GRETA SECOND) 90240 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARTIN O'CONNOR -M- WELL #: 1 RRCID -> 280499 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4978 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-) 90506 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 146999 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9480 - 9867

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-	13	1	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - P/A 01/18/17

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	1	-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/17

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

02	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	572 97	1 9	11035	2	Y	88	175	1		114
03	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	590 103	1 9	11264	2	Y	94				208
04	12480 X	11782	-0-	-698	-0-	611 112	1 9	11059	2	Y	102				310
05	12958 X	11877	-0-	-1081	-0-	568 87	1 9	11222	2	Y	79	186	1		203
06	12540 X	12509	-0-	-31	-0-	577 99	1 9	11833	2	Y	90				293
*07	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	635 105	1 9	12778	2	Y	95	182	1		206

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
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	663	1	3642	3	Y	200	140	1			136
							220	9									
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	528	1	3551	3	Y	201	171	1			166
							221	9									
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	414	1	3846	3	Y	200	180	1			186
							220	9									
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	1623	1	4131	3	Y	173	163	1			196
							190	9									
06	4860	X	4417	-0-	-443	-0-	770	1	3476	3	Y	155	169	1			182
							171	9									
07	5022	X	3509	-0-	-1513	-0-	667	1	2710	3	Y	120	159	1			143
							132	9									

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
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-

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
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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	862	1	4741	3	Y	20	17	1			17
						22	9									
03	5208 X	4966	-0-	-242	-0-	643	1	4323	3	Y	-0-	17	1			-0-
04	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	520	1	4831	3	Y	15	7	1			8
						17	9									
05	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	2007	1	5111	3	Y	29	17	1			20
						32	9									
06	6030 X	6027	-0-	-3	-0-	1089	1	4907	3	Y	28	23	1			25
						31	9									
*07	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	1224	1	4975	3	Y	34	31	1			28
						37	9									

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

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

02 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
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-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. F. LAMBERT WELL #: 50 RRCID -> 241971 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 5656

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-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3100) 90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27244		-0-	-0-	-27244	-0-			N	-0-			-0-
03	30163		-0-	-0-	-30163	-0-			N	-0-			-0-
04	29190		-0-	-0-	-29190	-0-			N	-0-			-0-
05	30163		-0-	-0-	-30163	-0-			N	-0-			-0-
06	29190		-0-	-0-	-29190	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3550) //CONT.// 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

02	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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

02	14B DENY	-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-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

02	0 N	-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-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

02	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-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

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-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	50	-0-	50	673	50	1	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 21 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2017 - P/A 07/05/17

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4600) 90534 375 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -A- WELL #: A 9 RRCID -> 208132 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4510 - 4513

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - PLUGGED 06/08/17

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. "E" WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	6	-0-	-218	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
*07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	463	1	20	2	N	-0-			-0-
						297	3							
03	623 X	623	-0-	-0-	-0-	408	1	7	2	N	-0-			-0-
						208	3							
04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	709	1	2	2	N	-0-			-0-
						417	3							
05	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	780	1	3	2	N	-0-			-0-
						334	3							
06	874 X	874	-0-	-0-	-0-	713	1	161	3	N	-0-			-0-
07	1178 X	885	-0-	-293	-0-	614	1	271	3	N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

02	211 X	211	-0-	-0-	-0-	125	1	6	2	N	-0-					-0-
						80	3									
03	186 X	141	-0-	-45	-0-	92	1	2	2	N	-0-					-0-
						47	3									
04	210 X	115	-0-	-95	-0-	72	1	43	3	N	-0-					-0-
05	291 X	291	-0-	-0-	-0-	203	1	1	2	N	-0-					-0-
						87	3									
06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	227	1	51	3	N	-0-					-0-
*07	313 X	313	-0-	-0-	-0-	217	1	96	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

02	1540 X	1138	-0-	-402	-0-	676	1	29	2	N	-0-					-0-
						433	3									
03	1705 X	766	-0-	-939	-0-	501	1	9	2	N	-0-					-0-
						256	3									
04	1650 N	1052	-0-	-598	-0-	661	1	2	2	N	-0-					-0-
						389	3									
05	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	747	1	3	2	N	-0-					-0-
						321	3									
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1503	1	339	3	N	-0-					-0-
*07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1426	1	628	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

02	4200 X	326	-0-	-3874	-0-	326	1			N	-0-					-0-
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	961 X	866	-0-	-95	-0-	866	1			N	-0-					-0-
06	780 X	572	-0-	-208	-0-	572	1			N	-0-					-0-
07	372 X	196	-0-	-176	-0-	196	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 25 RRCID -> 176367 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 4974 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - P/A 07/10/17

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

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-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

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-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

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-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2017

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 35 RRCID -> 280661 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5005 - 5015

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

02	3416 X	954	-0-	-2462	-0-	566	1	24	2	N	-0-			-0-
						364	3							
03	3782 X	533	-0-	-3249	-0-	349	1	7	2	N	-0-			-0-
						177	3							
04	3300 X	690	-0-	-2610	-0-	434	1	1	2	N	-0-			-0-
						255	3							
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	2383	1	9	2	N	-0-			-0-
						1022	3							
06	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	3371	1	2	2	N	-0-			-0-
						759	3							
*07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	2205	1	971	3	N	-0-			-0-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

02	392 #	6	-0-	-386	-0-	6	1	N	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5275) 90534 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR "A" WELL #: 37 RRCID -> 261129 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5220 - 5225

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 12 RRCID -> 004496 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 5262 - 5270

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - P/A 02/08/2017

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

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-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-				N	-0-			-0-
05	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-				N	-0-			-0-
06	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-				N	-0-			-0-
07	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

02	6328	-0-	-0-	-6328	-0-				N	-0-			-0-
03	7006	-0-	-0-	-7006	-0-				N	-0-			-0-
04	6780	-0-	-0-	-6780	-0-				N	-0-			-0-
05	7006	-0-	-0-	-7006	-0-				N	-0-			-0-
06	6780	-0-	-0-	-6780	-0-				N	-0-			-0-
07	7006	-0-	-0-	-7006	-0-				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	15792	43	-0-	-15749	-0-	43	1		N	-0-			-0-
03	17484	-0-	-0-	-17484	-0-				N	-0-			-0-
04	16920	-0-	-0-	-16920	-0-				N	-0-			-0-
05	17484	154	-0-	-17330	-0-	154	1		N	-0-			-0-
06	16920	83	-0-	-16837	-0-	83	1		N	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	1		N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6300) //CONT.// 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 280480 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6246 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11288 10/24/2016										

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	375	1	16	2	N	-0-		-0-
							240	3						
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	417	1	8	2	N	-0-		-0-
							212	3						
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	721	1	2	2	N	-0-		-0-
							426	3						
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	834	1	3	2	N	-0-		-0-
							358	3						
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	728	1	164	3	N	-0-		-0-
07	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	705	1	311	3	N	-0-		-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

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-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1736 N	1386	-0-	-350	-0-	84 1 75 9	1227 2	N	68			198
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	93 1 77 9	1510 2	N	70	175 1		93
04	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	90 1 66 9	1570 2	N	60			153
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	93 1 52 9	1585 2	N	47			200
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	90 1 77 9	1546 2	N	70	180 1		90
07	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	93 1 40 9	1585 2	N	36			126

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

02	42570	42570	-0-	-0-	-0-	41814 2	756 9	N	687	745 1		266
03	45634 R	45634	-0-	-0-	-0-	44827 2	807 9	N	734	725 1		275
04	47056 R	47056	-0-	-0-	-0-	46321 2	735 9	N	668	731 1		212
05	47120 #	44730	-0-	-2390	-0-	44008 2	722 9	N	656	730 1		138
06	45600 #	31865	-0-	-13735	-0-	31378 2	487 9	N	443	365 1		216
07	48639 #	34546	-0-	-14093	-0-	33911 2	635 9	N	577	549 1		244

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

02	14056 X	13563	-0-	-493	-0-	13510 2	53 9	N	48			108
03	15500 X	13420	-0-	-2080	-0-	13348 2	72 9	N	65			173
04	15150 X	11894	-0-	-3256	-0-	11853 2	41 9	N	37			210
05	15655 X	9493	-0-	-6162	-0-	9450 2	43 9	N	39			249
06	15150 X	9191	-0-	-5959	-0-	9122 2	69 9	N	63	179 1		133
07	15004 X	9540	-0-	-5464	-0-	9463 2	77 9	N	70			203

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

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-

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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39

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

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-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2464 X	1931	-0-	-533	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	1772	-0-	-956	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
04	2640 X	1759	-0-	-881	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
05	2139 X	1837	-0-	-302	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
06	2070 X	1685	-0-	-385	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
07	2139 X	1953	-0-	-186	-0-	1953	2		N	-0-			-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
03	806 X	718	-0-	-88	-0-	718	2		N	-0-			-0-
04	1140 X	600	-0-	-540	-0-	600	2		N	-0-			-0-
05	1178 X	576	-0-	-602	-0-	576	2		N	-0-			-0-
06	1140 X	547	-0-	-593	-0-	547	2		N	-0-			-0-
07	992 X	682	-0-	-310	-0-	682	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			74
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			74
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			74
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			74

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	544 X	544	-0-	-0-	-0-	64	1	480	2	N	-0-			35
03	588 X	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	-0-			35
04	595 X	595	-0-	-0-	-0-	17	1	578	2	N	-0-			35
05	633 X	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	2	N	-0-			35
06	623 X	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	2	N	-0-			35
*07	709 X	709	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	N	-0-			35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	2	N	-0-			34
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	N	-0-			34
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	N	-0-			34
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	607	2	N	-0-			34
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	21	1	560	2	N	-0-			34
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	608	2	N	-0-			34

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-

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

02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
05	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-			-0-
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-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

02	924	N	493	-0-	-431	-0-	493	2			N	-0-				-0-
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-				-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-				-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

02	532	N	368	-0-	-164	-0-	368	2			N	-0-				-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-				-0-
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-				-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

02	924	N	493	-0-	-431	-0-	493	2			N	-0-				-0-
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-				-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-				-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

02	112	N	79	-0-	-33	-0-	9	1	70	2	N	-0-				63
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-				63
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-				63
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-				63
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-				63
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	252	1	827	2	N	-0-					-0-
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	279	1	928	2	N	-0-					-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	270	1	934	2	N	-0-					-0-
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	279	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	523	-0-	-647	-0-	112	1	411	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

02	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	3185	1	2176	3	N	-0-					-0-
03	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	3065	1	2375	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	5160 X	4743	-0-	-417	-0-	2702	1	2041	3	N	-0-					-0-
05	5921 X	4317	-0-	-1604	-0-	2498	1	1819	3	N	-0-					-0-
06	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	4472	1	1863	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
07	5921 X	3134	-0-	-2787	-0-	1453	1	1680	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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

02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	101	1	69	3	N	10					123
						11	9									
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	107	1	83	3	N	19					142
						21	9									
04	270 N	149	-0-	-121	-0-	77	1	59	3	N	12					154
						13	9									
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	223	1	163	3	N	4					158
						4	9									
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	439	1	183	3	N	5	51	1			112
						6	9									
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	303	1	350	3	N	6					118
						7	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

02	5880 X	5283	-0-	-597	-0-	3136	1	2144	3	N	3					83
						3	9									
03	6510 X	6233	-0-	-277	-0-	3508	1	2718	3	N	6					89
						7	9									
04	6300 X	6248	-0-	-52	-0-	3559	1	2689	3	N	-0-					89
05	5859 X	5419	-0-	-440	-0-	3136	1	2283	3	N	-0-					89
06	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	5403	1	2252	3	N	5					94
						6	9									
07	6448 X	3704	-0-	-2744	-0-	1717	1	1985	3	N	2	2	8			94
						2	9									

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 191												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191			N	-0-		-0-
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-

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

02	665 R	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 #	452	-0-	-168	B	-168	452	2	N	-0-		-0-
04	630 #	484	-0-	-146	B	-314	484	2	N	-0-		-0-
05	744 #	537	-0-	-207	B	-521	537	2	N	-0-		-0-
06	720 #	348	-0-	-372	B	-893	348	2	N	-0-		-0-
07	744 #	605	-0-	-139	B	-1032	605	2	N	-0-		-0-

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	505	2	68	3	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	641	2	34	3	N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	731	2	21	3	N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	924	2	77	3	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	952	2	35	3	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	688	-0-	-208	-0-	408	1	280	3	N	-0-					130
03	930	N	733	-0-	-197	-0-	411	1	319	3	N	3	3	8			130
							3	9									
04	840	N	707	-0-	-133	-0-	399	1	302	3	N	5	5	8			130
							6	9									
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	444	1	323	3	N	-0-					130
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	425	1	177	3	N	2	130	1	2	8	-0-
							2	9									
07	744	N	529	-0-	-215	-0-	242	1	281	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	#	843	-0-	-165	-0-	843	2			N	-0-					42
03	1116	#	876	-0-	-240	-0-	876	2			N	-0-					42
04	1080	#	731	-0-	-349	-0-	731	2			N	-0-					42
05	1023	#	284	-0-	-739	-0-	284	2			N	-0-					42
06	900	#	51	-0-	-849	-0-	51	2			N	-0-					42
07	930	#	110	-0-	-820	-0-	110	2			N	-0-					42

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) //CONT.// 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				1
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	104	1	2010	2	N	-0-				1
05	3100	N	3560	-0-	460	460	174	1	3386	2	N	-0-				1
06	3000	N	5678	-0-	2678	3138	256	1	5422	2	N	-0-				1
*07	3100	N	984	-0-	-2116	1022	56	1	928	2	N	-0-				1

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	7	-0-	-2765	-0-	1	1	6	2	N	-0-	1	1			11
03	3069	X	1519	-0-	-1550	-0-	77	1	1438	2	N	4	2	1			13
							4	9									
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	165	1	3197	2	N	4					17
							4	9									
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	N	8	4	1			21
							9	9									
06	1470	X	1305	-0-	-165	-0-	59	1	1243	2	N	3	4	1			20
							3	9									
07	3472	X	1985	-0-	-1487	-0-	114	1	1867	2	N	4	8	1			16
							4	9									

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	80	-0-	-172 B	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					128
03	279	N	94	-0-	-185 B	-0-	8	1	83	2	Y	3					131
							3	9									
04	120	N	92	-0-	-28 B	-0-	8	1	76	2	Y	7					138
							8	9									
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	8	1	79	2	Y	2					140
							2	9									
06	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					140
*07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	18	1	451	2	Y	-0-	46	1			94

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152		7008	-0-	1856 B	-9229	359	1	6574	2	N	68	62	1			132
							75	9									
03	5704		7254	-0-	1550 B	-7679	365	1	6793	2	N	87	123	1			96
							96	9									
04	5520		7298	-0-	1778 B	-5901	356	1	6884	2	N	53					149
							58	9									
05	5704		6468	-0-	764 B	-5137	312	1	6061	2	N	86	57	1			178
							95	9									
06	5520		5673	-0-	153 B	-4984	254	1	5367	2	N	47	57	1			168
							52	9									
07	5704		6884	-0-	1180 B	-3804	391	1	6434	2	N	54	112	1			110
							59	9									

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

02	1568 N	1318	-0-	-250	-0-	68	1	1241	2	Y	8	8	1			25
						9	9									
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	70	1	1304	2	Y	11	15	1			21
						12	9									
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	2	Y	6					27
						7	9									
05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	124	1	2409	2	Y	11	7	1			31
						12	9									
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	2	Y	6	7	1			30
						7	9									
*07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	124	1	2039	2	Y	6	14	1			22
						7	9									

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

02	168 N	101	-0-	-67	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					5
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					5
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					5
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					5
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	7196	X	4927	-0-	-2269	-0-	481	1	4437	2	N	8	8	1			25
							9	9									
03	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	684	1	7031	2	N	11	15	1			21
							12	9									
04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	694	1	7038	2	N	6					27
							7	9									
05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	698	1	7367	2	N	11	7	1			31
							12	9									
06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	676	1	6816	2	N	6	7	1			30
							7	9									
07	7998	X	7857	-0-	-141	-0-	2059	1	5791	2	N	6	14	1			22
							7	9									

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

02	2996	X	2626	-0-	-370	-0-	136	1	2481	2	N	8	8	1			25
							9	9									
03	3317	X	1784	-0-	-1533	-0-	90	1	1682	2	N	11	15	1			21
							12	9									
04	3210	X	440	-0-	-2770	-0-	21	1	412	2	N	6					27
							7	9									
05	2914	X	2294	-0-	-620	-0-	112	1	2170	2	N	11	7	1			31
							12	9									
06	2820	X	463	-0-	-2357	-0-	21	1	435	2	N	6	7	1			30
							7	9									
07	2914	X	61	-0-	-2853	-0-	3	1	51	2	N	6	14	1			22
							7	9									

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

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-

BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

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-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					2
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

02	7812 X	5158	-0-	-2654	-0-	186	1	4926	2	N	42	39	1			94
						46	9									
03	8649 X	6331	-0-	-2318	-0-	206	1	6064	2	N	55	77	1			72
						61	9									
04	8370 X	5725	-0-	-2645	-0-	185	1	5504	2	N	33					105
						36	9									
05	5828 X	5547	-0-	-281	-0-	175	1	5313	2	N	54	36	1			123
						59	9									
06	6120 X	5301	-0-	-819	-0-	151	1	5117	2	N	30	36	1			117
						33	9									
07	6324 X	5300	-0-	-1024	-0-	207	1	5056	2	N	34	70	1			81
						37	9									

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

02	4200 X	3586	-0-	-614	-0-	350	1	3226	2	N	9	8	1			21
						10	9									
03	4650 X	3995	-0-	-655	-0-	353	1	3630	2	N	11	15	1			17
						12	9									
04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	379	1	3848	2	N	6					23
						7	9									
05	4185 X	3885	-0-	-300	-0-	335	1	3538	2	N	11	7	1			27
						12	9									
06	3870 X	3590	-0-	-280	-0-	323	1	3261	2	N	5	7	1			25
						6	9									
07	4371 X	3915	-0-	-456	-0-	1025	1	2882	2	N	7	14	1			18
						8	9									

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

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-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	246	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	246	N	-0-	-0-
04	246 X	-0-	-0-	-246	-0-	N	-0-	-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	N	-0-	-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	3					65
						3	9									
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	6					71
						7	9									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					73
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					73
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	20	1			53

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

02	4900 X	4327	-0-	-573	-0-	422	1	3896	2	N	8	8	1			25
						9	9									
03	4867 X	4786	-0-	-81	-0-	423	1	4351	2	N	11	15	1			21
						12	9									
04	4950 X	3528	-0-	-1422	-0-	316	1	3205	2	N	6					27
						7	9									
05	5115 X	4998	-0-	-117	-0-	432	1	4554	2	N	11	7	1			31
						12	9									
06	4950 X	3013	-0-	-1937	-0-	271	1	2735	2	N	6	7	1			30
						7	9									
07	4805 X	2717	-0-	-2088	-0-	711	1	1999	2	N	6	14	1			22
						7	9									

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

02	6328 X	5444	-0-	-884	-0-	531	1	4904	2	N	8	8	1			25
						9	9									
03	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	566	1	5816	2	N	11	15	1			21
						12	9									
04	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	551	1	5587	2	N	6					27
						7	9									
05	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	557	1	5871	2	N	11	7	1			31
						12	9									
06	6180 X	5941	-0-	-239	-0-	535	1	5399	2	N	6	7	1			30
						7	9									
07	6386 X	6239	-0-	-147	-0-	1635	1	4597	2	N	6	14	1			22
						7	9									

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

02	T. A.		334	-0-	334	334	33	1	301	2	Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					3
05	T. A.		45	-0-	45	379	4	1	41	2	Y	-0-					3
06	379	X	-0-	-0-	-379	-0-					Y	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	9	7	1			17
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	11	15	1			13
							12	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	7					20
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1			23
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	6	7	1			22
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7	14	1			15

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

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-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

02	532 N	338	-0-	-194	-0-	17	1	312	2	N	8	8	1			25
						9	9									
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	9	1	167	2	N	11	15	1			21
						12	9									
04	450 N	101	-0-	-349	-0-	5	1	89	2	N	6					27
						7	9									
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	11	7	1			31
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	6	7	1			30
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	6	14	1			22

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

02	1064 N	940	-0-	-124	-0-	49	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	998	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	881	-0-	-173	-0-	43	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	824	-0-	-196	-0-	37	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	844	-0-	-241	-0-	48	1	796	2	Y	-0-					-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	108	1	996	2	Y	8	8	1			22
						9	9									
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	120	1	1235	2	Y	11	15	1			18
						12	9									
04	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	108	1	1092	2	Y	7					25
						8	9									
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	113	1	1196	2	Y	10	7	1			28
						11	9									
06	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	114	1	1154	2	Y	6	7	1			27
						7	9									
*07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	352	1	989	2	Y	7	14	1			20
						8	9									

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			6
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

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-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

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-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					4
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	N	-0-					4
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

02	8652	X	8479	-0-	-173	B	-0-	439	1	8030	2	N	9	8	1		19
								10	9								
03	9579	X	9179	-0-	-400	B	-0-	468	1	8700	2	N	10	15	1		14
								11	9								
04	9270	X	8456	-0-	-814	B	-0-	415	1	8033	2	N	7				21
								8	9								
05	9393	X	8341	-0-	-1052	B	-0-	408	1	7921	2	N	11	7	1		25
								12	9								
06	9090	X	7279	-0-	-1811	B	-0-	328	1	6945	2	N	5	7	1		23
								6	9								
07	9393	X	7203	-0-	-2190	B	-0-	413	1	6782	2	N	7	14	1		16
								8	9								

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	365	2	N	43	22	1		21
							47	9								
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	10	1		15
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	56	1	1622	2	N	33	14	1		34
							36	9								
*04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	83	1	2469	2	N	20				54
							22	9								
*05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	74	1	2224	2	N	32	21	1		65
							35	9								
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	48	1	1613	2	N	18	21	1		62
							20	9								
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	71	1	1717	2	N	20	42	1		40
							22	9								

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN (3600) //CONT.// 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4500) 93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WOOLDRIDGE OIL & GAS 940466
FROMME-VOGT WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	112	-0-	-896	-0-	8	1	104 2	N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52 2	N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53 2	N	-0-			-0-
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73 2	N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97 2	N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95 2	N	-0-			-0-

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
02	11480	7015	-0-	-4465	-0-	669	1	6346	2	N	-0-					86
03	12710	8058	-0-	-4652	-0-	669	1	7338	2	N	46	85	1			47
						51	9									
04	7615 R	7615	-0-	-0-	-0-	674	1	6883	2	N	53					100
						58	9									
05	7967 #	6896	-0-	-1071	-0-	657	1	6239	2	N	-0-					100
06	7800 #	6408	-0-	-1392	-0-	629	1	5676	2	N	94					194
						103	9									
07	8060 #	6528	-0-	-1532	-0-	669	1	5795	2	N	58	184	1			68
						64	9									

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

02	23044	13662	-0-	-9382	-0-	996	1	12666	2	N	-0-					-0-
03	25513	17592	-0-	-7921	-0-	1380	1	16212	2	N	-0-					-0-
04	24690	13211	-0-	-11479	-0-	1346	1	11865	2	N	-0-					-0-
05	15128 #	13875	-0-	-1253	-0-	1274	1	12601	2	N	-0-					-0-
06	17751 R	17751	-0-	-0-	-0-	1248	1	16503	2	N	-0-					-0-
*07	20171 R	20171	-0-	-0-	-0-	1247	1	18924	2	N	-0-					-0-

WELDER 'C' 25 WELL #: 25 RRCID -> 282397 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3160 - 3166

12	0	6258	-0-	6258	6258	412	1	5846	2	N	-0-					-0-
01	0	7215	-0-	7215	13473	519	1	6696	2	N	-0-					-0-
02	0	4672	-0-	4672	18145	341	1	4331	2	N	-0-					-0-
03	0	1017	-0-	1017	19162	80	1	937	2	N	-0-					-0-
04	2992	-0-	-0-	-2992	16170					N	-0-					-0-
05	11594	-0-	-0-	-11594	4576					N	-0-					-0-
06	11220	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					-0-
07	11594	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					-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

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-

VIDAURI, NORTH (6400) 93743 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 250674 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6378 - 6381

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "E" WELL #: 13 RRCID -> 242035 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5194 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 230800 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 3690 - 3700

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - P/A 02/23/17

VIENNA (FRIO 2850) //CONT.// 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3250) 93777 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164646 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3154 - 3166

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300) //CONT.// 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

02	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	255	1	4795	3	Y	147	147	1			49
						162	9									
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	327	1	5213	3	Y	147	176	1			20
						162	9									
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	295	1	4956	3	Y	140	117	1			43
						154	9									
05	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	318	1	5129	3	Y	149	145	1			47
						164	9									
06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	318	1	4563	3	Y	116	136	1			27
						128	9									
*07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	354	1	5011	3	Y	139	144	1			22
						153	9									

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	246	1	4650	3	Y	169	168	1			56
						186	9									
03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	328	1	5223	3	Y	168	201	1			23
						185	9									
04	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	306	1	5140	3	Y	160	134	1			49
						176	9									
05	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	324	1	5226	3	Y	171	166	1			54
						188	9									
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	348	1	4999	3	Y	147	167	1			34
						162	9									
*07	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	360	1	5108	3	Y	160	168	1			26
						176	9									

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	216	1	4064	3	Y	99	100	1			33
						109	9									
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	279	1	4450	3	Y	113	131	1			15
						124	9									
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	244	1	4101	3	Y	88	76	1			27
						97	9									
05	4867 X	4804	-0-	-63	-0-	274	1	4420	3	Y	100	95	1			32
						110	9									
06	4710 X	4671	-0-	-39	-0-	298	1	4271	3	Y	93	103	1			22
						102	9									
*07	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	337	1	4781	3	Y	105	110	1			17
						116	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	68	1	1272	3	Y	66	65	1			22
							73	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1428	3	Y	65	78	1			9
							72	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	84	1	1411	3	Y	62	52	1			19
							68	9									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	90	1	1444	3	Y	66	64	1			21
							73	9									
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	97	1	1386	3	Y	56	64	1			13
							62	9									
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	100	1	1415	3	Y	62	65	1			10
							68	9									

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
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	139	1	2618	3	Y	249	247	1			83
							274	9									
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	182	1	2894	3	Y	246	296	1			33
							271	9									
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	169	1	2838	3	Y	237	197	1			73
							261	9									
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	178	1	2874	3	Y	250	244	1			79
							275	9									
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	192	1	2750	3	Y	218	246	1			51
							240	9									
*07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	197	1	2787	3	Y	235	248	1			38
							259	9									

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	175	1	3296	3	Y	110	109	1			37
							121	9									
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	222	1	3526	3	Y	109	131	1			15
							120	9									
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	199	1	3355	3	Y	104	87	1			32
							114	9									
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	210	1	3386	3	Y	111	108	1			35
							122	9									
06	3540	X	3372	-0-	-168	-0-	213	1	3054	3	Y	95	108	1			22
							105	9									
07	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	227	1	3215	3	Y	104	109	1			17
							114	9									

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	766	1	4528	3	N	107					215
							118	9									
03	6851	X	1792	-0-	-5059	-0-	612	1	1114	3	N	60	190	1			85
							66	9									
04	6630	X	4204	-0-	-2426	-0-	672	1	3469	3	N	57					142
							63	9									
05	6851	X	2469	-0-	-4382	-0-	662	1	1762	3	N	41					183
							45	9									
06	6630	X	1631	-0-	-4999	-0-	486	1	1132	3	N	12					195
							13	9									
07	5983	X	3012	-0-	-2971	-0-	425	1	2519	3	N	62					257
							68	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

02	700	N	507	-0-	-193	-0-	507	2		N	-0-			141
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			141
04	540	N	115	-0-	-425	-0-	113	2	2 9	N	2			143
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	91	1	1194 2	N	-0-			143
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			143
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	55	1	642 2	N	-0-			143

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	2705	-0-	-1271	-0-	2705	2			N	-0-					68
03	4402	X	3782	-0-	-620	-0-	3782	2			N	-0-					68
04	4260	X	3442	-0-	-818	-0-	3388	2	54	9	N	49					117
05	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	3367	2	122	9	N	111					228
06	3390	X	3110	-0-	-280	-0-	3110	2			N	-0-					228
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					228

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					17
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					17
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3753	2	2	9	N	2					19
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2817	2	36	9	N	33					52
06	1440	X	1158	-0-	-282	-0-	1158	2			N	-0-					52
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					52

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

02	4797	X	4797	-0-	-0- B	-0-	4741	3	56	9	N	51					132
03	5866	X	5866	-0-	-0- B	-0-	5811	3	55	9	N	50	179	1			3
04	5508	X	5508	-0-	-0- B	-0-	5465	3	43	9	N	39	2	8			40
05	5491	X	5491	-0-	-0- B	-0-	5414	3	77	9	N	70	2	8			108
06	4703	X	4703	-0-	-0- B	-0-	4625	3	78	9	N	71	3	8			176
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					N	NO RPT					176

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

02	1316	N	862	-0-	-454	-0-	225	1	637	2	N	-0-					105
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					105
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	105	1			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

02	1428	N	1120	-0-	-308	-0-	1088	3	32	9	N	29					277
03	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1180	3	29	9	N	26					303
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1167	3	28	9	N	25					328
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1255	3	30	9	N	27					355
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1177	3	31	9	N	28					383
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					383

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452 X	3955	-0-	-497	-0-	3903	3	52	9	N	47	179	1			52
03	4929 X	4285	-0-	-644	-0-	4234	3	51	9	N	46					98
04	4770 X	2880	-0-	-1890	-0-	2796	3	84	9	N	76	3	8			171
05	4557 X	4274	-0-	-283	-0-	4274	3			N	-0-					171
06	4410 X	3936	-0-	-474	-0-	3868	3	68	9	N	62	179	1	2	8	52
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					52

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

02	6272 X	3472	-0-	-2800	-0-	3411	3	61	9	N	55					120
03	6944 X	6400	-0-	-544	-0-	6134	3	266	9	N	242	181	1			181
04	6720 X	4302	-0-	-2418	-0-	4171	3	131	9	N	119	174	1	2	8	124
05	6944 X	6810	-0-	-134	-0-	6583	3	227	9	N	206	176	1			154
06	6720 X	5340	-0-	-1380	-0-	5210	3	130	9	N	118	175	1	1	8	96
07	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					96

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

02	5096 X	3783	-0-	-1313	-0-	3683	3	100	9	N	91	184	1			110
03	5022 X	4110	-0-	-912	-0-	4015	3	95	9	N	86					196
04	4710 X	4031	-0-	-679	-0-	3939	3	92	9	N	84	179	1	16	8	85
05	4557 X	4186	-0-	-371	-0-	4085	3	101	9	N	92	14	8			163
06	4290 X	3954	-0-	-336	-0-	3860	3	94	9	N	85	12	8			236
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					236

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

02	6944 X	6334	-0-	-610	-0-	6224	3	110	9	N	100					218
03	7688 X	6959	-0-	-729	-0-	6846	3	113	9	N	103	184	1			137
04	7290 X	6684	-0-	-606	-0-	6583	3	101	9	N	92	181	1	5	8	43
05	7192 X	7031	-0-	-161	-0-	6903	3	128	9	N	116	4	8			155
06	6810 X	6699	-0-	-111	-0-	6594	3	105	9	N	95	181	1	2	8	67
07	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					67

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5690	3	130	9	N	118					190
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5091	3	64	9	N	58	174	1			74
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4609	3	127	9	N	115	3	8			186
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5418	3	45	9	N	41					227
06	6600	X	4708	-0-	-1892	-0-	4673	3	35	9	N	32	181	1	2	8	76
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					76

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

02	812	N	613	-0-	-199	-0-	605	3	8	9	N	7					155
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	791	3	9	9	N	8					163
04	840	N	722	-0-	-118	-0-	704	3	18	9	N	16					179
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	3	7	9	N	6	166	1			19
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					19
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					19

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	280	1	2988	2	N	27					339
							30	9									
03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	310	1	5635	2	N	98	186	1			251
							108	9									
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	300	1	5454	2	N	60					311
							66	9									
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	300	1	4741	2	N	49	186	1			174
							54	9									
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	260	1	4060	2	N	77					251
							85	9									
*07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	300	1	3582	2	N	61					312
							67	9									

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

02	6552	X	5203	-0-	-1349	-0-	375	1	4624	2	Y	185	365	1			321
							204	9									
03	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	465	1	14362	2	Y	471	362	1			430
							518	9									
04	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	450	1	9662	2	Y	242	183	1			489
							266	9									
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	375	1	5508	2	Y	178	186	1			481
							196	9									
06	7470	X	3937	-0-	-3533	-0-	400	1	3465	2	Y	65	188	1			358
							72	9									
07	7719	X	5408	-0-	-2311	-0-	460	1	4846	2	Y	93					451
							102	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

02	11060 X	10994	-0-	-66	-0-	10767	2	227	9	N	206	190	1			230
03	12245 X	11267	-0-	-978	-0-	11047	2	220	9	N	200	178	1			252
04	12810 X	10623	-0-	-2187	-0-	10469	2	154	9	N	140	168	1			224
05	13237 X	11206	-0-	-2031	-0-	11015	2	191	9	N	174	178	1			220
06	12810 X	10930	-0-	-1880	-0-	10761	2	169	9	N	154	185	1			189
07	12183 X	10997	-0-	-1186	-0-	10835	2	162	9	N	147					336

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

02	10920 X	7978	-0-	-2942	-0-	540	1	7353	2	N	77					187
						85	9									
03	21663 X	21663	-0-	-0-	-0-	620	1	20600	2	N	403	375	1			215
						443	9									
04	21609 X	21609	-0-	-0-	-0-	600	1	20579	2	N	391	444	1			162
						430	9									
05	19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	620	1	18074	2	N	319	364	1			117
						351	9									
06	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	15694	2	292	9	N	265	182	1			200
*07	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	19211	2	353	9	N	321	362	1			159

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

02	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	560	1	7962	2	N	123	178	1			254
						135	9									
03	8339 X	7460	-0-	-879	-0-	620	1	6738	2	N	93	177	1			170
						102	9									
04	10620 X	4789	-0-	-5831	-0-	460	1	4259	2	N	64					234
						70	9									
05	10974 X	3312	-0-	-7662	-0-	260	1	3027	2	N	23					257
						25	9									
06	10620 X	8268	-0-	-2352	-0-	580	1	7601	2	N	79					336
						87	9									
07	9579 X	6218	-0-	-3361	-0-	620	1	5545	2	N	48	189	1			195
						53	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

02	5488 X	5262	-0-	-226	-0-	280	1	4940	2	N	38	181	1			82
						42	9									
03	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	310	1	5807	2	N	60					142
						66	9									
04	5550 X	5314	-0-	-236	-0-	300	1	4941	2	N	66					208
						73	9									
05	5828 X	5643	-0-	-185	-0-	310	1	5283	2	N	45					253
						50	9									
06	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	300	1	5628	2	N	48	183	1			118
						53	9									
07	6169 X	3540	-0-	-2629	-0-	230	1	3280	2	N	27					145
						30	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	1970	-0-	-5226	-0-	225	1	1735	2	N	9	183	1			107
							10	9									
03	7564	X	884	-0-	-6680	-0-	105	1	773	2	N	5					112
							6	9									
04	5940	X	599	-0-	-5341	-0-	60	1	530	2	N	8					120
							9	9									
05	2790	X	455	-0-	-2335	-0-	60	1	395	2	N	-0-					120
06	2130	X	33	-0-	-2097	-0-	20	1	13	2	N	-0-					120
*07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	380	1	4101	2	N	29					149
							32	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

02	DLQ G-10		683	-0-	683	683	683	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		695	-0-	695	1378	695	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		554	-0-	554	1932	554	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		511	-0-	511	2443	511	3			Y	-0-					-0-
06	2600	N	689	-0-	-1911	532	689	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3277	3	22	9	N	20	168	1			42
03	4340	X	3345	-0-	-995	-0-	3345	3			N	-0-					42
04	4200	X	2974	-0-	-1226	-0-	2973	3	1	9	N	1					43
05	4340	X	3040	-0-	-1300	-0-	3040	3			N	-0-					43
06	3900	X	3508	-0-	-392	-0-	3508	3			N	-0-					43
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					43

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

02	DLQ G-10		2209	-0-	2209	2209	2203	3	6	9	Y	5					174
03	DLQ G-10		2550	-0-	2550	4759	2489	3	61	9	Y	55	180	1			49
04	DLQ G-10		2366	-0-	2366	7125	2366	3			Y	-0-					49
05	DLQ G-10		2381	-0-	2381	9506	2379	3	2	9	Y	2					51
06	2800	N	2303	-0-	-497	9009	2271	3	32	9	Y	29					80
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	6560					Y	NO RPT					80

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

02	3500	X	1833	-0-	-1667	-0-	1833	3			N	-0-					140
03	3875	X	2665	-0-	-1210	-0-	2665	3			N	-0-					140
04	3000	X	2656	-0-	-344	-0-	2656	3			N	-0-					140
05	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	3			N	-0-					140
06	2880	X	1362	-0-	-1518	-0-	1348	3	14	9	N	13	2	8			151
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					151

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

02	4032	X	2942	-0-	-1090	-0-	2942	3			N	-0-					40
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					40
04	3780	X	3061	-0-	-719	-0-	2863	3	198	9	N	180	179	1			41
05	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	3153	3			N	-0-					41
06	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	2927	3	40	9	N	36					77
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					77

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

02	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	2731	1	10678	2	N	224	358	1			371
						246	9									
03	12958 X	11557	-0-	-1401	-0-	2668	1	8619	2	N	245	185	1			431
						270	9									
04	12540 X	6296	-0-	-6244	-0-	1509	1	4680	2	N	97					528
						107	9									
05	12958 X	7642	-0-	-5316	-0-	1700	1	5741	2	N	183	355	1			356
						201	9									
*06	12540 X	4620	-0-	-7920	-0-	1551	1	2970	2	N	90					446
						99	9									
07	12958 X	77	-0-	-12881	-0-	76	1	1	9	N	1	193	1			254

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	1739 N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1724	2	15	9	N	14				158
03	2106 N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2051	2	55	9	N	50				208
04	1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1809	2	22	9	N	20	187	1		41
05	1922 N	1516	-0-	-406	B	-0-	1516	2			N	-0-				41
06	2040 N	1890	-0-	-150	B	-0-	1890	2			N	-0-				41
*07	1980 N	1980	-0-	-0-	B	-0-	1933	2	47	9	N	43				84

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-					-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-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WAYSIDE (FRIO 3200) 95557 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228

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-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-				N	-0-			195
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			195
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			195
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-				N	-0-			79
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			79
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42			121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEARDEN RANCH (3750) //CONT.// 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17														

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

02	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2607	2	105	9	N	95	189	1			165
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2353	2	102	9	N	93	178	1			80
04	2280 N	1926	-0-	-354	-0-	1827	2	99	9	N	90					170
05	3100 N	3157	-0-	57	57	3038	2	119	9	N	108	188	1			90
06	2561 N	2504	-0-	-57	-0-	2392	2	112	9	N	102					192
*07	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2496	2	85	9	N	77					269

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

02	2254 N	2028	-0-	-226	-0-	1991	2	37	9	N	34					131
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2192	2	44	9	N	40	148	1			23
04	2670 X	2324	-0-	-346	-0-	2312	2	12	9	N	11					34
05	2759 X	2221	-0-	-538	-0-	2203	2	18	9	N	16					50
06	2670 X	2101	-0-	-569	-0-	2084	2	17	9	N	15					65
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					65

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

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-

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	1			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4592	X	3846	-0-	-746	-0-	3772	2	74	9	Y	67					247
03	4495	X	4252	-0-	-243	-0-	4177	2	75	9	Y	68	186	1			129
04	5040	X	4007	-0-	-1033	-0-	3941	2	66	9	Y	60					189
05	5208	X	3499	-0-	-1709	-0-	3443	2	56	9	Y	51	187	1			53
06	5040	X	4527	-0-	-513	-0-	4454	2	73	9	Y	66					119
07	4247	X	3976	-0-	-271	-0-	3932	2	44	9	Y	40					159

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2644	2	96	9	Y	87	60	1			109
03	2697	X	2171	-0-	-526	-0-	2152	2	19	9	Y	17					126
04	2460	X	1826	-0-	-634	-0-	1805	2	21	9	Y	19					145
05	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	2583	2	56	9	Y	51					196
06	2940	X	1985	-0-	-955	-0-	1942	2	43	9	Y	39	178	1			57
07	3038	X	2315	-0-	-723	-0-	2253	2	62	9	Y	56					113

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

02	3024	X	2771	-0-	-253	-0-	2740	2	31	9	N	28					307
03	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	2934	2	46	9	N	42					349
04	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2836	2	25	9	N	23	297	1			75
05	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2914	2	66	9	N	60					135
06	2970	X	2766	-0-	-204	-0-	2712	2	54	9	N	49					184
07	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2878	2	56	9	N	51					235

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	59					263
							65	9									
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	29	1	192	2	N	11					274
							12	9									
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	30	1	187	2	N	10	191	1			93
							11	9									
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	31	1	220	2	N	9					102
							10	9									
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	30	1	163	2	N	7					109
							8	9									
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	N	132					251
							145	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	211	1	869	2	N	190	180	1			25
						209	9									
03	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	137	1	1066	2	N	97					122
						107	9									
04	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	127	1	1049	2	N	29					151
						32	9									
05	1209 X	1193	-0-	-16	-0-	137	1	1056	2	N	-0-					151
06	1380 X	1225	-0-	-155	-0-	120	1	1022	2	N	75					226
						83	9									
07	1426 X	1190	-0-	-236	-0-	133	1	1015	2	N	38					264
						42	9									

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	41 1	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		17

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5544 X	4370	-0-	-1174	-0-	4186	2	184	9	N	167					390
03	5952 X	5303	-0-	-649	-0-	5186	2	117	9	N	106	185	1			311
04	5340 X	4821	-0-	-519	-0-	4712	2	109	9	N	99	188	1			222
05	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6708	2	119	9	N	108	194	1			136
06	5130 X	4730	-0-	-400	-0-	4625	2	105	9	N	95					231
07	5301 X	5214	-0-	-87	-0-	5186	2	28	9	N	25					207

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8520	#	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	975	R	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	N	12					72
03	951	R	951	-0-	-0-	-0-	934	2	17	9	N	15					87
04	1110	#	710	-0-	-400	-0-	699	2	11	9	N	10					97
05	1147	#	879	-0-	-268	-0-	829	2	50	9	N	45					142
06	1110	#	758	-0-	-352	-0-	743	2	15	9	N	14					156
07	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					156

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 184379 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5275 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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
02	7420		-0-	-0-	-7420	-0-					N	-0-					-0-
03	7120		-0-	-0-	-7120	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6740		6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
06	6300		6230	-0-	-70	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
07	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 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

02	417 X	417	-0-	-0-	-0-	241	1	176	9	N	160				188
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	241	1	176	9	N	160	199	1		149
04	390 X	307	-0-	-83	-0-	241	1	66	9	N	60	114	1		95
05	403 X	274	-0-	-129	-0-	241	1	33	9	N	30				125
06	450 X	297	-0-	-153	-0-	241	1	56	9	N	51	159	1		17
07	465 X	413	-0-	-52	-0-	241	1	172	9	N	156	154	1		19

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

02	476 N	440	-0-	-36	-0-	250	1	190	9	N	173				222
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	300	1	218	9	N	198	359	1		61
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	240	1	215	9	N	195	171	1		85
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	280	1	212	9	N	193	179	1		99
06	510 N	364	-0-	-146	-0-	220	1	144	9	N	131	183	1		47
07	465 N	286	-0-	-179	-0-	123	1	163	9	N	148				195

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

02	336 N	331	-0-	-5	-0-	27	1	304	2	N	-0-				-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	N	-0-				-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	N	-0-				-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-				-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-				-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	28	1	346	2	N	-0-				-0-

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

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-

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	542	1	6846	2	Y	64	172	1			154
							70	9									
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	666	1	7321	2	Y	48					202
							53	9									
04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	603	1	7287	2	Y	35	174	1			63
							39	9									
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	636	1	7671	2	Y	46					109
							51	9									
06	7980	X	7764	-0-	-216	-0-	626	1	7097	2	Y	37					146
							41	9									
07	8246	X	8162	-0-	-84	-0-	654	1	7461	2	Y	43					189
							47	9									

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
02	1981	R	1981	-0-	-0-	-0-	144	1	1820	2	Y	15					130
							17	9									
03	1747	R	1747	-0-	-0-	-0-	144	1	1581	2	Y	20					150
							22	9									
04	3240	#	2547	-0-	-693	-0-	193	1	2336	2	Y	16					166
							18	9									
05	3348	#	2512	-0-	-836	-0-	190	1	2297	2	Y	23					189
							25	9									
06	3240	#	2292	-0-	-948	-0-	184	1	2091	2	Y	15	168	1			36
							17	9									
07	2635	#	1506	-0-	-1129	-0-	121	1	1377	2	Y	7					43
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					100
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					100
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					100
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
JETCO EXPLORATION, INC. 432187
METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	1	1	9	N	1					67
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100) 95853 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109695 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550) 95853 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOFFORD, C. J. 935452
CHILTON-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 111348 COMPL. DATE 02/05/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10530 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

WEESATCHE, WEST (YEGUA) 95853 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 185246 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4654	X	69	-0-	-4585	-0-	55	2	14	9	Y	13					43
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	55	2	11	9	Y	10					53
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	Y	5					58
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	70	2	64	9	Y	58					116
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	70	2	57	9	Y	52					168
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					168

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-					-0-
03	372	#	319	-0-	-53	-0-	29	1	290	2	N	-0-					-0-
04	360	#	308	-0-	-52	-0-	30	1	278	2	N	-0-					-0-
05	429	R	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-					-0-
06	330	#	307	-0-	-23	-0-	30	1	277	2	N	-0-					-0-
07	341	#	331	-0-	-10	-0-	29	1	290	2	N	11	184	1			74
							12	9									

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2		N	-0-					68
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					68
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-					68
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					68
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					68
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					73
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					73
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					73

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

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-

WEST RANCH (ARMSTRONG) //CONT.// 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

02	980	305	-0-	-675	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 44 RRCID -> 087621 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 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
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

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-

WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

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-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

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-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

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-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 07/26/17

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

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-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERIDIAN OIL PRODUCTION INC. 561133
WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A" WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

WEST RANCH (MUSQUEZ) 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 404 RRCID -> 137602 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6033 - 6039

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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_____ 06/15/2017 - PLUGGED 06/15/17

WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2 WELL #: 1 RRCID -> 079660 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 3515 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - PLUGGED 05/24/17

WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 501 RRCID -> 145768 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH 'A' WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 115 RRCID -> 155493 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3526 - 3531

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2017 - P/A 08/09/17

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 103565 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5480 - 5486

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

WEST RANCH "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 02/22/2001 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 394 RRCID -> 200547 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5641 - 5671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5744

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 09/19/2003 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 136 RRCID -> 206871 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5734 - 5764

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

WEST RANCH (41-A & 98-A CONS.) 96545 691 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 232763 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5786 - 5792

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

WEST RANCH (80-A) 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 455 RRCID -> 280571 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 3535 - 3570

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3767 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

02	4284 X	1769	-0-	-2515	-0-	179	1	1153	2	N	397	538	1			201
						437	9									
03	2139 X	1882	-0-	-257	-0-	116	1	1304	2	N	420	533	1			88
						462	9									
04	2040 X	1817	-0-	-223	-0-	132	1	1230	2	N	414	341	1			161
						455	9									
05	2108 X	808	-0-	-1300	-0-	41	1	350	2	N	379	182	1			358
						417	9									
06	2040 X	672	-0-	-1368	-0-	36	1	322	2	N	285	537	1			106
						314	9									
07	1953 X	1018	-0-	-935	-0-	29	1	273	2	N	651	714	1			43
						716	9									

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	N	553	538	1			127
							608	9									
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	N	425	355	1			197
							468	9									
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	N	243	357	1			83
							267	9									
05	868	X	314	-0-	-554	-0-	29	1	250	2	N	32					115
							35	9									
06	840	X	344	-0-	-496	-0-	25	1	223	2	N	87	178	1			24
							96	9									
07	868	X	345	-0-	-523	-0-	15	1	137	2	N	175	178	1			21
							193	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-

SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

02	2072	X	755	-0-	-1317	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	767	-0-	-907	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	918	-0-	-402	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

02	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	1	13	9	Y	12					77
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	1	9	9	Y	8					85
04	990 N	27	-0-	-963	-0-	27	1			Y	-0-	60	1			25
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					25
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					25
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
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
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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

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-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

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-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

02	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-			214
03	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-			214
04	3900 X	3673	-0-	-227	-0-	3673	2			N	-0-			214
05	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-			214
*06	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	915	1	4546	2	N	-0-			214
*07	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	729	1	4341	2	N	-0-			214

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

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-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

02	196 N	-0-	-0-	-196	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6020 X	2432	-0-	-3588	-0-	2432	2			N	-0-					160
03	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	14264	2	42	9	N	38	180	1			18
04	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	13163	2	39	9	N	35					53
05	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	13318	2	40	9	N	36					89
*06	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	13848	2	109	9	N	99	167	1			21
07	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					21

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
05	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-

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3192	1375	-0-	-1817	-0-	598	1	777	2	N	-0-					80
03	3534	108	-0-	-3426	-0-	48	1	60	2	N	-0-					80
04	3420	367	-0-	-3053	-0-	170	1	197	2	N	-0-					80
05	3534	2386	-0-	-1148	-0-	660	1	1726	2	N	-0-					80
06	2700 #	2534	-0-	-166	-0-	690	1	1844	2	N	-0-					80
*07	1634 R	1634	-0-	-0-	-0-	48	1	60	2	N	1387	1455	1			187
						1526	9									

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, J.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139305 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17

WOODSBORO (3100) //CONT.// 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		4359	-0-	4359	4359	240	1	4119	2	N	-0-					-0-
04	5527	X	1168	-0-	-4359	-0-	96	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	1263	-0-	-6053	-0-	145	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	731	-0-	-6349	-0-	60	1	671	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5589	-0-	-1727	-0-	240	1	4119	2	N	1118	1283	1			368
							1230	9									

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

02	5740		5258	-0-	-482	-0-	324	1	4934	2	N	-0-					-0-
03	6355		3660	-0-	-2695	-0-	174	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	5070	#	1648	-0-	-3422	-0-	156	1	1492	2	N	-0-					-0-
05	5828	#	1621	-0-	-4207	-0-	174	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	5640	#	954	-0-	-4686	-0-	90	1	864	2	N	-0-					-0-
07	5828	#	3715	-0-	-2113	-0-	174	1	3486	2	N	50					539
							55	9									

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	5040		3786	-0-	-1254	-0-	234	1	3552	2	N	-0-					-0-
03	5580		4203	-0-	-1377	-0-	210	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	5400		2497	-0-	-2903	-0-	200	1	2297	2	N	-0-					-0-
05	5580		2639	-0-	-2941	-0-	300	1	2339	2	N	-0-					-0-
06	5463		5463	-0-	-0-	-0-	450	1	5013	2	N	-0-					-0-
07	4216	#	4203	-0-	-13	-0-	210	1	3993	2	N	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3332 #	910	-0-	-2422	-0-	140	1	770	2	N	-0-					-0-
03	3689 #	1376	-0-	-2313	-0-	434	1	942	2	N	-0-					-0-
04	3570 #	1737	-0-	-1833	-0-	377	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	2821 #	2118	-0-	-703	-0-	224	1	1894	2	N	-0-					-0-
06	2730 #	1805	-0-	-925	-0-	210	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	1798 #	1376	-0-	-422	-0-	434	1	942	2	N	-0-					-0-

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

02	5600	4248	-0-	-1352	-0-	260	1	3947	2	N	37					489
						41	9									
03	6200	5032	-0-	-1168	-0-	279	1	4698	2	N	50					539
						55	9									
04	6000	3622	-0-	-2378	-0-	312	1	3257	2	N	48					587
						53	9									
05	6200	2630	-0-	-3570	-0-	300	1	2283	2	N	43					630
						47	9									
06	4860 #	3656	-0-	-1204	-0-	300	1	3336	2	N	18					648
						20	9									
07	5022 #	4997	-0-	-25	-0-	279	1	4698	2	N	18					136
						20	9									

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2100	N	1775	-0-	-325	-0-	138	1	1329	2	Y	83	98	2			22
							217	3	91	9							
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	175	1	1431	2	Y	93	99	2			16
							259	3	102	9							
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	158	1	1390	2	Y	87	69	2			34
							245	3	96	9							
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	169	1	1434	2	Y	83	89	2			28
							254	3	91	9							
*06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1400	2	Y	85	77	2			36
							251	3	94	9							
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	164	1	1291	2	Y	116	91	2			61
							249	3	128	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	533	1	5056	2	Y	88	101	2			23
							912	3	97	9							
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	671	1	5401	2	Y	99	105	2			17
							1089	3	109	9							
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	623	1	5399	2	Y	94	74	2			37
							1070	3	103	9							
05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	652	1	5429	2	Y	88	96	2			29
							1086	3	97	9							
*06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	590	1	4662	2	Y	86	81	2			34
							933	3	95	9							
07	5828	X	3733	-0-	-2095	-0-	352	1	2723	2	Y	71	67	2			38
							580	3	78	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
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	654	1	6226	2	Y	106	123	2			28
							1099	3	117	9							
03	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	784	1	6337	2	Y	113	122	2			19
							1248	3	124	9							
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	722	1	6287	2	Y	108	85	2			42
							1215	3	119	9							
05	8370	X	8309	-0-	-61	-0-	746	1	6259	2	Y	99	108	2			33
							1195	3	109	9							
*06	8100	X	7917	-0-	-183	-0-	745	1	5926	2	Y	101	92	2			42
							1135	3	111	9							
07	8370	X	6225	-0-	-2145	-0-	590	1	4590	2	Y	95	87	2			50
							940	3	105	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
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	20	20	2			-0-
							2	3	22	9							
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	8	2	Y	12	12	2			-0-
							1	3	13	9							
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	16	2	Y	18	18	2			-0-
							2	3	20	9							
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	6	2	Y	7	7	2			-0-
							1	3	8	9							
*06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	16	2	Y	6	6	2			-0-
							2	3	7	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	69	1	657	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	101	1	815	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	87	1	756	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	87	1	754	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
*06	930	N	921	-0-	-9	-0-	88	1	700	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	95	1	741	2	Y	-0-					-0-
							151	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

02	14B2	EXT	3	-0-	3	221	3	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	224	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	227	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	230	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
*06	230	X	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

02	1288	X	1144	-0-	-144	-0-	1144	3			N	-0-					18
03	1395	X	1025	-0-	-370	-0-	1025	3			N	-0-					18
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					18
05	1333	X	300	-0-	-1033	-0-	300	3			N	-0-					18
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					18
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1060	1	2552	2	Y	41	58	1			39
							45	9									
03	3689	X	3164	-0-	-525	-0-	998	1	2113	2	Y	48	58	1			29
							53	9									
04	3330	X	149	-0-	-3181	-0-	145	1	4	9	Y	4					33
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					33
06	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	1226	1	11042	2	Y	76	63	1			46
							84	9									
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					46

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5488	X	4959	-0-	-529	-0-	850	1	4065	2	N	40	58	1			40
							44	9									
03	6076	X	5576	-0-	-500	-0-	950	1	4573	2	N	48	58	1			30
							53	9									
04	5880	X	411	-0-	-5469	-0-	133	1	272	2	N	5					35
							6	9									
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					35
06	5880	X	2863	-0-	-3017	-0-	278	1	2501	2	N	76	63	1			48
							84	9									
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					48

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

02	3500	X	2050	-0-	-1450	-0-	227	1	1778	2	N	41	58	1			41
							45	9									
03	3689	X	2124	-0-	-1565	-0-	246	1	1825	2	N	48	58	1			31
							53	9									
04	3570	X	462	-0-	-3108	-0-	108	1	350	2	N	4					35
							4	9									
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					35
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	770	1	6933	2	N	75	62	1			48
							83	9									
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					48

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

02	2234		1953	-0-	-281	B	6959	107	1	1523	2	N	141	164	2		37
								168	3	155	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6959																	
03	3100	N	2113	-0-	-987	B	5972	120	1	1632	2	N	155	166	2		26
								190	3	171	9						
04	3000	N	2027	-0-	-973	B	4999	120	1	1572	2	N	145	114	2		57
								175	3	160	9						
05	3100	N	1985	-0-	-1115	B	3884	117	1	1571	2	N	131	144	2		44
								153	3	144	9						
*06	3000	N	1714	-0-	-1286	B	2598	101	1	1384	2	N	76	88	2		32
								145	3	84	9						
*07	3100	N	1751	-0-	-1349	B	1249	106	1	1379	2	N	91	75	2		48
								166	3	100	9						

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	62	3	N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	4	1	101	3	N	-0-					42
04	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	3	1	71	3	N	-0-					42
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-					42
06	90	N	38	-0-	-52 B	-0-	1	1	37	3	N	-0-					42
*07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	4	1	94	3	N	-0-					42

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

02	7041	N	4958	-0-	-2083 B	102129	280 276	1 9	4402	2	N	251	176	1			200
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 102129																	
03	0	N	5138	-0-	5138 B	107267	310 308	1 9	4520	2	N	280	358	1			122
04	5141	N	4443	-0-	-698 B	106569	300 275	1 9	3868	2	N	250	181	1			191
05	3127	N	3784	-0-	657 B	107226	310 238	1 9	3236	2	N	216					407
06	8130	N	3443	-0-	-4687 B	102539	300 195	1 9	2948	2	N	177	346	1			238
*07	7409	N	3293	-0-	-4116 B	98423	300 188	1 9	2805	2	N	171	359	1			50

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

02	23020		24882	-0-	1862 B	274516	23432	2	1450	9	N	1318	1274	1			259
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 274516																	
03	0		25744	-0-	25744 B	300260	24328	2	1416	9	N	1287	1450	1			96
04	16809		24315	-0-	7506 B	307766	22939	2	1376	9	N	1251	1046	1			301
05	10222		23452	-0-	13230 B	320996	22053	2	1399	9	N	1272	1101	1			472
06	26580		-0-	-0-	-26580 B	294416					N	1	356	1			117
07	24223		-0-	-0-	-24223 B	270193					N	1					118

HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

02	27281		7299	-0-	-19982 B	-34980	170 931	1 9	6198	2	N	846	703	1			482
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -34980																	
03	0		19988	-0-	19988 B	-14992	310 1230	1 9	18448	2	N	1118	1235	1			365
04	19920		21236	-0-	1316 B	-13676	290 1256	1 9	19690	2	N	1142	1078	1			429
05	12115		24542	-0-	12427 B	-1249	310 1399	1 9	22833	2	N	1272	1093	1			608
06	19350	N	20025	-0-	675 B	-574	290 1092	1 9	18643	2	N	993	1161	1			440
*07	22472	R	23046	-0-	574 B	-0-	290 1254	1 9	21502	2	N	1140	1118	1			462

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	179	1	2319	2	N	6					95
						7	9									
03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	220	1	2647	2	N	4					99
						4	9									
04	1470 N	359	-0-	-1111	-0-	48	1	311	2	N	-0-					99
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	69	1	493	2	N	6					105
						7	9									
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	86	1	986	2	N	5					110
						6	9									
*07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	86	1	872	2	N	7					117
						8	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT		-0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		47

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

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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044 N	1981	-0-	-63	-0-	161	1	1531	2	Y	-0-					-0-
						289	3									
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	184	1	1727	2	Y	-0-					-0-
						359	3									
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	192	1	1737	2	Y	-0-					-0-
						360	3									
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	181	1	1766	2	Y	-0-					-0-
						364	3									
*06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	185	1	1688	2	Y	-0-					-0-
						346	3									
07	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	188	1	1660	2	Y	-0-					-0-
						362	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	4967	-0-	-1361	-0-	401	1	3821	2	Y	23	25	2			6
							720	3	25	9							
03	7006	X	5174	-0-	-1832	-0-	418	1	3916	2	Y	23	25	2			4
							815	3	25	9							
04	6780	X	4112	-0-	-2668	-0-	343	1	3105	2	Y	18	15	2			7
							644	3	20	9							
05	5983	X	4650	-0-	-1333	-0-	363	1	3535	2	Y	21	21	2			7
							729	3	23	9							
*06	5310	X	4905	-0-	-405	-0-	406	1	3712	2	Y	22	19	2			10
							763	3	24	9							
07	5487	X	3699	-0-	-1788	-0-	313	1	2761	2	Y	20	19	2			11
							603	3	22	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

02	4396	X	4368	-0-	-28	-0-	352	1	3354	2	Y	26	29	2			7
							633	3	29	9							
03	4867	X	4840	-0-	-27	-0-	390	1	3657	2	Y	28	30	2			5
							762	3	31	9							
04	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	377	1	3410	2	Y	25	20	2			10
							708	3	28	9							
05	4867	X	4757	-0-	-110	-0-	371	1	3607	2	Y	30	30	2			10
							746	3	33	9							
*06	4680	X	4638	-0-	-42	-0-	383	1	3501	2	Y	30	27	2			13
							721	3	33	9							
07	4836	X	4709	-0-	-127	-0-	398	1	3504	2	Y	36	30	2			19
							767	3	40	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	96	1	915	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	105	1	987	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	112	1	1007	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	103	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	106	1	964	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	110	1	961	2	Y	-0-					-0-
							215	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	6660	-0-	-928	-0-	541	1	5087	2	Y	51	59	2			13
							976	3	56	9							
03	8401	X	6360	-0-	-2041	-0-	591	1	4701	2	Y	50	55	2			8
							1013	3	55	9							
04	8130	X	6552	-0-	-1578	-0-	571	1	4889	2	Y	51	39	2			20
							1036	3	56	9							
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	679	1	5595	2	Y	53	55	2			18
							1198	3	58	9							
*06	7140	X	4934	-0-	-2206	-0-	466	1	3642	2	Y	46	49	2			15
							775	3	51	9							
*07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	763	1	5833	2	Y	83	54	2			44
							1315	3	91	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
02	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	492	1	6561	2	Y	9	9	2			2
							1207	3	10	9							
03	7626	X	5680	-0-	-1946	-0-	349	1	4423	2	Y	7	8	2			1
							900	3	8	9							
04	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	487	1	5886	2	Y	8	6	2			3
							1193	3	9	9							
05	9145	X	6835	-0-	-2310	-0-	434	1	5317	2	Y	7	8	2			2
							1076	3	8	9							
*06	8850	X	8139	-0-	-711	-0-	506	1	6351	2	Y	9	7	2			4
							1272	3	10	9							
07	9145	X	5623	-0-	-3522	-0-	361	1	4325	2	Y	7	7	2			4
							929	3	8	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	4595	-0-	-2349	-0-	272	1	3615	2	Y	20	25	2			5
							686	3	22	9							
03	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	388	1	4884	2	Y	29	29	2			5
							1028	3	32	9							
04	6330	X	4589	-0-	-1741	-0-	294	1	3531	2	Y	20	17	2			8
							742	3	22	9							
05	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	441	1	5373	2	Y	3	10	2			1
							1134	3	3	9							
*06	6120	X	4586	-0-	-1534	-0-	285	1	3558	2	Y	3	3	2			1
							740	3	3	9							
*07	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	577	1	6834	2	Y	4	3	2			2
							1567	3	4	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	7872	-0-	-584	-0-	637	1	6045	2	Y	27	31	2			7
							1160	3	30	9							
03	9362	X	8713	-0-	-649	-0-	704	1	6606	2	Y	31	33	2			5
							1369	3	34	9							
04	9060	X	7977	-0-	-1083	-0-	666	1	6034	2	Y	28	22	2			11
							1246	3	31	9							
05	8711	X	8402	-0-	-309	-0-	657	1	6401	2	Y	27	29	2			9
							1314	3	30	9							
*06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	699	1	6395	2	Y	40	32	2			17
							1309	3	44	9							
*07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	739	1	6513	2	Y	49	40	2			26
							1418	3	54	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

02	5768	X	4556	-0-	-1212	-0-	365	1	3463	2	Y	91	101	2			24
							628	3	100	9							
03	6386	X	5948	-0-	-438	-0-	545	1	4381	2	Y	121	124	2			21
							889	3	133	9							
04	6180	X	5575	-0-	-605	-0-	479	1	4149	2	Y	109	87	2			43
							827	3	120	9							
05	5053	X	4225	-0-	-828	-0-	376	1	3053	2	Y	77	94	2			26
							711	3	85	9							
*06	5760	X	4774	-0-	-986	-0-	447	1	3444	2	Y	83	71	2			38
							792	3	91	9							
07	5952	X	4238	-0-	-1714	-0-	401	1	3028	2	Y	69	71	2			36
							733	3	76	9							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	586	1	5583	2	Y	53	62	2			14
							1050	3	58	9							
03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	654	1	6131	2	Y	60	64	2			10
							1273	3	66	9							
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	621	1	5624	2	Y	54	43	2			21
							1164	3	59	9							
05	7688	X	7530	-0-	-158	-0-	587	1	5713	2	Y	50	54	2			17
							1175	3	55	9							
*06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	642	1	5876	2	Y	52	46	2			23
							1205	3	57	9							
07	7688	X	7281	-0-	-407	-0-	614	1	5408	2	Y	72	57	2			38
							1180	3	79	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	451	1	4248	2	Y	77	93	2			20
							801	3	85	9							
03	5890	X	5735	-0-	-155	-0-	529	1	4221	2	Y	83	89	2			14
							894	3	91	9							
04	5700	X	5256	-0-	-444	-0-	455	1	3906	2	Y	73	58	2			29
							815	3	80	9							
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	574	1	4745	2	Y	81	83	2			27
							997	3	89	9							
*06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	547	1	4267	2	Y	81	75	2			33
							917	3	89	9							
*07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	598	1	4569	2	Y	115	87	2			61
							1040	3	127	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3706	-0-	-326	-0-	303	1	2864	2	Y	10	11	2			3
							528	3	11	9							
03	4464	X	4060	-0-	-404	-0-	379	1	3041	2	Y	11	12	2			2
							628	3	12	9							
04	4320	X	3631	-0-	-689	-0-	318	1	2744	2	Y	10	8	2			4
							558	3	11	9							
05	4278	X	3628	-0-	-650	-0-	329	1	2733	2	Y	8	9	2			3
							557	3	9	9							
*06	3960	X	3347	-0-	-613	-0-	318	1	2504	2	Y	9	8	2			4
							515	3	10	9							
07	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	346	1	2658	2	Y	26	16	2			14
							580	3	29	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
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	236	1	3139	2	Y	6	6	2			1
							595	3	7	9							
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	270	1	3399	2	Y	7	7	2			1
							714	3	8	9							
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	264	1	3172	2	Y	6	5	2			2
							665	3	7	9							
05	3968	X	2516	-0-	-1452	-0-	160	1	1944	2	Y	3	4	2			1
							409	3	3	9							
*06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	306	1	3819	2	Y	5	3	2			3
							793	3	6	9							
*07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	282	1	3365	2	Y	7	6	2			4
							742	3	8	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	323	1	3047	2	Y	139	160	2			36
							561	3	153	9							
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	408	1	3269	2	Y	158	167	2			27
							674	3	174	9							
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	367	1	3165	2	Y	147	116	2			58
							642	3	162	9							
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	378	1	3136	2	Y	133	146	2			45
							638	3	146	9							
*06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	369	1	2904	2	Y	134	124	2			55
							593	3	147	9							
*07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	382	1	2941	2	Y	139	121	2			73
							638	3	153	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
04	450	N	15	-0-	-435	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
05	3100	N	3520	-0-	420	420	217	1	2932	2	Y	88	88	2			-0-
							274	3	97	9							
*06	3000	N	3412	-0-	412	832	210	1	2880	2	Y	29	29	2			-0-
							290	3	32	9							
*07	1604	N	772	-0-	-832	-0-	50	1	645	2	Y	-0-					-0-
							77	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	5357	-0-	2557	5477	378	1	3748	2	Y	679	528	2			151
							484	3	747	9							
*03	3100	N	45	-0-	-3055	2422	2	1	20	2	Y	18					169
							3	3	20	9							
*04	2422	X	-0-	-0-	-2422	-0-					Y	60					229
*05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					229
*06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					229
*07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	229	2			-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	242	1	2309	2	Y	16	20	2			4
							433	3	18	9							
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	263	1	2579	2	Y	19	20	2			3
							399	3	21	9							
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	226	1	2143	2	Y	15	12	2			6
							325	3	17	9							
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	223	1	2290	2	Y	14	15	2			5
							326	3	15	9							
*06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	253	1	2433	2	Y	17	14	2			8
							357	3	19	9							
*07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	261	1	2412	2	Y	22	18	2			12
							389	3	24	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	296	1	2785	2	Y	59	68	2			15
							530	3	65	9							
03	4030	X	3604	-0-	-426	-0-	332	1	2642	2	Y	60	65	2			10
							564	3	66	9							
04	3900	X	3240	-0-	-660	-0-	280	1	2399	2	Y	51	41	2			20
							505	3	56	9							
05	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	344	1	2835	2	Y	56	57	2			19
							602	3	62	9							
*06	3900	X	1721	-0-	-2179	-0-	160	1	1248	2	Y	44	52	2			11
							265	3	48	9							
07	4030	X	2381	-0-	-1649	-0-	225	1	1723	2	Y	41	30	2			22
							388	3	45	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	512	1	4865	2	Y	24	28	2			6
							934	3	26	9							
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	563	1	5248	2	Y	28	29	2			5
							1126	3	31	9							
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	543	1	4887	2	Y	25	20	2			10
							1047	3	28	9							
05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	578	1	5590	2	Y	26	27	2			9
							1197	3	29	9							
*06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	529	1	4813	2	Y	-0-					9
							1024	3									
*07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	614	1	5377	2	Y	-0-					9
							1213	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	9958	-0-	7158	18654	571	1	8084	2	Y	334	334	2			-0-
							936	3	367	9							
03	28736	X	10082	-0-	-18654	-0-	597	1	8098	2	Y	358	358	2			-0-
							993	3	394	9							
04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	587	1	7626	2	Y	330	330	2			-0-
							900	3	363	9							
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	586	1	7818	2	Y	322	322	2			-0-
							822	3	354	9							
*06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	532	1	7214	2	Y	286	286	2			-0-
							805	3	315	9							
*07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	533	1	6896	2	Y	283	283	2			-0-
							864	3	311	9							

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
02	3052	X	1837	-0-	-1215	-0-	109	1	1454	2	Y	5	5	2			1
							268	3	6	9							
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	221	1	2795	2	Y	12	11	2			2
							569	3	13	9							
04	2640	X	2626	-0-	-14	-0-	169	1	2035	2	Y	8	7	2			3
							413	3	9	9							
05	2728	X	694	-0-	-2034	-0-	44	1	534	2	Y	7	8	2			2
							108	3	8	9							
*06	3480	X	1220	-0-	-2260	-0-	75	1	945	2	Y	9	6	2			5
							190	3	10	9							
07	3596	X	289	-0-	-3307	-0-	18	1	220	2	Y	4	7	2			2
							47	3	4	9							

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	437	1	4126	2	Y	15	16	2			4
							766	3	17	9							
03	4154	X	3711	-0-	-443	-0-	347	1	2775	2	Y	11	13	2			2
							577	3	12	9							
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	493	1	4251	2	Y	16	12	2			6
							871	3	18	9							
05	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	317	1	2629	2	Y	10	13	2			3
							541	3	11	9							
*06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	424	1	3338	2	Y	11	9	2			5
							686	3	12	9							
*07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	497	1	3822	2	Y	-0-					5
							835	3									

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256	X	9499	-0-	-1757	-0-	764	1	7275	2	Y	79	88	2			21
							1373	3	87	9							
03	12462	X	10723	-0-	-1739	-0-	862	1	8078	2	Y	90	96	2			15
							1684	3	99	9							
04	12060	X	9411	-0-	-2649	-0-	782	1	7074	2	Y	77	62	2			30
							1470	3	85	9							
05	10788	X	10562	-0-	-226	-0-	822	1	8000	2	Y	79	83	2			26
							1653	3	87	9							
*06	10380	X	9570	-0-	-810	-0-	789	1	7211	2	Y	77	71	2			32
							1485	3	85	9							
07	10726	X	8603	-0-	-2123	-0-	726	1	6388	2	Y	82	71	2			43
							1399	3	90	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1809	-0-	-431	-0-	146	1	1385	2	Y	12	14	2			3
							265	3	13	9							
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	217	1	2029	2	Y	19	19	2			3
							429	3	21	9							
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	205	1	1860	2	Y	16	13	2			6
							384	3	18	9							
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	209	1	2033	2	Y	13	15	2			4
							417	3	14	9							
*06	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	191	1	1749	2	Y	13	12	2			5
							358	3	14	9							
07	2480	N	1668	-0-	-812	-0-	141	1	1244	2	Y	11	10	2			6
							271	3	12	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

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-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	218	1	2071	2	Y	60	69	2			16
							367	3	66	9							
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	280	1	2259	2	Y	69	73	2			12
							447	3	76	9							
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	256	1	2226	2	Y	65	51	2			26
							432	3	72	9							
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	257	1	2152	2	Y	57	64	2			19
							420	3	63	9							
*06	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	197	1	1566	2	Y	53	53	2			19
							306	3	58	9							
07	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	260	1	2020	2	Y	21	29	2			11
							421	3	23	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	166	1	2202	2	Y	45	54	2			12
							413	3	50	9							
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	249	1	3143	2	Y	66	67	2			11
							653	3	73	9							
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	246	1	2960	2	Y	61	48	2			24
							613	3	67	9							
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	283	1	3454	2	Y	60	64	2			20
							717	3	66	9							
*06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	243	1	3042	2	Y	61	57	2			24
							624	3	67	9							
*07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	260	1	3108	2	Y	68	56	2			36
							684	3	75	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	515	1	4943	2	Y	65	75	2			17
							830	3	72	9							
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	655	1	5341	2	Y	73	78	2			12
							996	3	80	9							
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	611	1	5362	2	Y	71	55	2			28
							978	3	78	9							
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	623	1	5306	2	Y	63	70	2			21
							925	3	69	9							
*06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	627	1	5057	2	Y	65	59	2			27
							892	3	72	9							
*07	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	656	1	5166	2	Y	88	69	2			46
							981	3	97	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	217	1	2050	2	Y	18	21	2			5
							386	3	20	9							
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	268	1	2140	2	Y	19	21	2			3
							452	3	21	9							
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	267	1	2294	2	Y	21	16	2			8
							479	3	23	9							
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	268	1	2215	2	Y	18	20	2			6
							466	3	20	9							
*06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	279	1	2190	2	Y	19	17	2			8
							459	3	21	9							
*07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	271	1	2076	2	Y	17	16	2			9
							461	3	19	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2649	-0-	-151	615	215	1	2056	2	Y	-0-					-0-
							378	3									
03	3084	X	2469	-0-	-615	-0-	200	1	1886	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	212	1	1923	2	Y	-0-					-0-
							396	3									
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	201	1	1957	2	Y	-0-					-0-
							401	3									
*06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	168	1	1536	2	Y	15	9	2			6
							314	3	17	9							
*07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	199	1	1755	2	Y	18	14	2			10
							381	3	20	9							

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875

EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	X	484	-0-	-1196	-0-	243	1	229	2	Y	11					53
							12	9									
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	564	1	729	2	Y	14	40	1			27
							15	9									
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	546	1	1670	2	Y	20					47
							22	9									
05	1054	X	437	-0-	-617	-0-	69	1	365	2	Y	3					50
							3	9									
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					50
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					50

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

02	4592	X	2506	-0-	-2086	-0-	2422	2	84	9	Y	76	87	1			71
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6060	2	143	9	Y	130	109	1			92
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5692	2	142	9	Y	129	99	1			122
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3562	2	147	9	Y	134	188	1			68
06	6000	X	3157	-0-	-2843	-0-	3084	2	73	9	Y	66					134
07	6200	X	3148	-0-	-3052	-0-	3084	2	64	9	Y	58	88	1			104

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

02	1484	X	94	-0-	-1390	-0-	38	1	35	2	Y	19					83
							21	9									
03	1643	X	126	-0-	-1517	-0-	44	1	57	2	Y	23	63	1			43
							25	9									
04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	42	1	130	2	Y	23					66
							25	9									
05	155	X	27	-0-	-128	-0-	3	1	17	2	Y	6					72
							7	9									
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					72
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					72

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

02	2492	X	1816	-0-	-676	-0-	1772	2	44	9	Y	40	27	1			56
03	2759	X	1563	-0-	-1196	-0-	1515	2	48	9	Y	44	69	1			31
04	3300	X	1471	-0-	-1829	-0-	1423	2	48	9	Y	44	33	1			42
05	3410	X	2047	-0-	-1363	-0-	1993	2	54	9	Y	49	66	1			25
06	1950	X	1924	-0-	-26	-0-	1896	2	28	9	Y	25					50
07	2015	X	1142	-0-	-873	-0-	1128	2	14	9	Y	13	32	1			31

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

02	3892	X	3815	-0-	-77	-0-	3702	2	113	9	Y	103	65	1			168
03	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3516	2	62	9	Y	56	183	1			41
04	6000	X	3380	-0-	-2620	-0-	3303	2	77	9	Y	70	45	1			66
05	6200	X	4276	-0-	-1924	-0-	4190	2	86	9	Y	78	104	1			40
06	4080	X	3198	-0-	-882	-0-	3147	2	51	9	Y	46					86
07	4216	X	740	-0-	-3476	-0-	687	2	53	9	Y	48	56	1			78

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	Y	6	11	1			5
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	2	9	9	Y	8	7	1			6
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	446	2	10	9	Y	9	7	1			8
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	2	10	9	Y	9	12	1			5
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	Y	4					9
*07	3100	N	3511	-0-	411	411	3505	2	6	9	Y	5	6	1			8

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

02	4732	X	1935	-0-	-2797	-0-	991	1	930	2	Y	13					54
							14	9									
03	3751	X	1845	-0-	-1906	-0-	797	1	1030	2	Y	16	41	1			29
							18	9									
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	771	1	2362	2	Y	18					47
							20	9									
05	3069	X	631	-0-	-2438	-0-	100	1	527	2	Y	4					51
							4	9									
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					51
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					51

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

02	1988	X	940	-0-	-1048	-0-	477	1	448	2	Y	14					56
							15	9									
03	2201	X	1008	-0-	-1193	-0-	432	1	558	2	Y	16	42	1			30
							18	9									
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	418	1	1279	2	Y	9					39
							10	9									
05	1457	X	355	-0-	-1102	-0-	56	1	296	2	Y	3					42
							3	9									
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					42
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					42

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

02	2800	N	11225	-0-	8425	26946	500	1	10497	2	N	207	344	1			47
							228	9									
03	28075	X	1129	-0-	-26946	-0-	100	1	995	2	N	31					78
							34	9									
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					78
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					78
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

02	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	784	1	17442	2	N	14					50
							15	9									
03	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	868	1	18823	2	N	12					62
							13	9									
04	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	840	1	20300	2	N	8					70
							9	9									
05	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	868	1	20495	2	N	2					72
							2	9									
06	19530	X	13025	-0-	-6505	-0-	868	1	12154	2	N	3					75
							3	9									
07	21855	X	20292	-0-	-1563	-0-	868	1	19422	2	N	2					77
							2	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	9				133
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	102	1		31
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	2				33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

02	2660	X	911	-0-	-1749	-0-	42	1	852	3	N	15				81
							17	9								
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	250	1	3546	3	N	-0-				81
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	91	1		-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

02	3360	X	2254	-0-	-1106	-0-	255	1	1999	3	N	-0-				-0-
03	3534	X	1957	-0-	-1577	-0-	289	1	1668	3	N	-0-				-0-
04	3540	X	2908	-0-	-632	-0-	310	1	2598	3	N	-0-				-0-
05	3658	X	1077	-0-	-2581	-0-	261	1	816	3	N	-0-				-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	89				89
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1	63	1		27

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

02	3752	X	2451	-0-	-1301	-0-	114	1	2337	3	N	-0-				28
03	4154	X	737	-0-	-3417	-0-	49	1	688	3	N	-0-				28
04	4020	X	3131	-0-	-889	-0-	168	1	2963	3	N	-0-				28
05	3689	X	894	-0-	-2795	-0-	49	1	845	3	N	-0-				28
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-				28
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-				28

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

02	1932	X	1697	-0-	-235	-0-	192	1	1505	3	N	-0-				58
03	2232	X	1611	-0-	-621	-0-	238	1	1373	3	N	-0-				58
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	258	1	2163	3	N	-0-				58
05	2325	X	510	-0-	-1815	-0-	116	1	362	3	N	29				87
							32	9								
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-				87
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	68	1		19

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	3	N	-0-					28
03	1116	N	656	-0-	-460	-0-	41	1	584	3	N	28					56
							31	9									
04	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	61	1	1070	3	N	-0-					56
05	992	N	317	-0-	-675	-0-	17	1	300	3	N	-0-					56
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					56
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					56

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

02	2800	N	3441	-0-	641	641	160	1	3281	3	N	-0-					38
03	641	N	-0-	-0-	-641	-0-					N	-0-	38	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2017 - PLUGGED 03/16/17

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
03	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2017 - PLUGGED 03/28/17

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

02	784	X	591	-0-	-193	-0-	27	1	544	3	N	18					172
							20	9									
03	806	X	115	-0-	-691	-0-	8	1	107	3	N	-0-	147	1			25
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	N	-0-					25
05	713	X	224	-0-	-489	-0-	12	1	212	3	N	-0-					25
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

02	4760	X	4354	-0-	-406	-0-	203	1	4151	3	N	-0-					28
03	5332	X	2344	-0-	-2988	-0-	154	1	2190	3	N	-0-					28
04	5880	X	5205	-0-	-675	-0-	280	1	4925	3	N	-0-					28
05	6076	X	1035	-0-	-5041	-0-	57	1	978	3	N	-0-					28
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	41					69
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	8	50	1			27

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - P/A 11/14/16

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	122	1	3409	3	Y	-0-					9
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	134	1	3178	3	Y	85					94
							94	9									
04	3210	X	3166	-0-	-44	-0-	136	1	3030	3	Y	-0-					94
05	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	137	1	3252	3	Y	37	113	1			18
							41	9									
06	3780	X	3640	-0-	-140	-0-	139	1	3501	3	Y	-0-					18
*07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	167	1	3866	3	Y	-0-					18

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	81	1	2268	3	Y	5					37
							6	9									
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	113	1	2673	3	Y	33					70
							36	9									
04	2610	X	2524	-0-	-86	-0-	108	1	2408	3	Y	7					77
							8	9									
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	137	1	3238	3	Y	32					109
							35	9									
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	106	1	2678	3	Y	1					110
							1	9									
07	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	98	1	2263	3	Y	15					125
							17	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

02	4088	X	2903	-0-	-1185	-0-	101	1	2802	3	N	-0-					141
03	4340	X	3343	-0-	-997	-0-	136	1	3207	3	N	-0-					141
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	171	1	3812	3	N	-0-					141
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	187	1	4436	3	N	-0-					141
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	152	1	3831	3	N	-0-					141
*07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	169	1	3903	3	N	88	185	1			44
							97	9									

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	306	1	8527	3	Y	-0-					24
03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	339	1	8019	3	Y	42					66
							46	9									
04	8520	X	8418	-0-	-102	-0-	361	1	8057	3	Y	-0-					66
05	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	414	1	9816	3	Y	15	64	1			17
							17	9									
06	9450	X	8521	-0-	-929	-0-	324	1	8189	3	Y	7					24
							8	9									
07	9765	X	9030	-0-	-735	-0-	373	1	8642	3	Y	14					38
							15	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

02	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	309	1	8590	3	Y	-0-					46
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	364	1	8607	3	Y	-0-					46
04	9240	X	7087	-0-	-2153	-0-	304	1	6783	3	Y	-0-					46
05	9858	X	9584	-0-	-274	-0-	387	1	9155	3	Y	38	66	1			18
							42	9									
06	9540	X	8381	-0-	-1159	-0-	319	1	8062	3	Y	-0-					18
07	9858	X	8439	-0-	-1419	-0-	349	1	8090	3	Y	-0-					18

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

02	1960	X	1374	-0-	-586	-0-	48	1	1326	3	Y	-0-					24
03	1736	X	571	-0-	-1165	-0-	22	1	514	3	Y	32					56
							35	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - PLUGGED 04/10/17

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 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
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	3	Y	-0-					25
03	2015	X	1506	-0-	-509	-0-	60	1	1407	3	Y	35					60
							39	9									
04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	102	1	2266	3	Y	-0-					60
05	2418	X	2273	-0-	-145	-0-	92	1	2168	3	Y	12	58	1			14
							13	9									
06	2340	X	2036	-0-	-304	-0-	77	1	1951	3	Y	7					21
							8	9									
07	2449	X	1991	-0-	-458	-0-	82	1	1894	3	Y	14					35
							15	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11					95
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3					98
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	466	2	1	9	N	1					99
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					99
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	158	1	592	2	N	-0-					99
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	158	1	592	2	N	13					112
							14	9									

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8	9	N	7					84
03	868	N	670	-0-	-198	-0-	667	2	3	9	N	3					87
04	1080	N	460	-0-	-620	-0-	448	2	12	9	N	11					98
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					98
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	221	1	831	2	N	-0-					98
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	221	1	831	2	N	28					126
							31	9									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	837	-0-	-759	-0-	60	1	774	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1457	X	1252	-0-	-205	-0-	130	1	1119	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1020	X	914	-0-	-106	-0-	100	1	811	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1054	X	929	-0-	-125	-0-	66	1	860	2	Y	3					3
							3	9									
06	990	X	661	-0-	-329	-0-	81	1	579	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1240	X	1095	-0-	-145	-0-	81	1	1010	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	172	1	2229	2	N	9					56
							10	9									
03	2635	X	1787	-0-	-848	-0-	142	1	1643	2	N	2					58
							2	9									
04	2160	X	1436	-0-	-724	-0-	117	1	1316	2	N	3					61
							3	9									
05	2232	X	2119	-0-	-113	-0-	144	1	1967	2	N	7					68
							8	9									
06	2580	X	1906	-0-	-674	-0-	86	1	1817	2	N	3					71
							3	9									
07	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	86	1	1883	2	N	4					75
							4	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	195	1	2522	2	N	20					80
							22	9									
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	421	1	2294	2	N	13	68	1			25
							14	9									
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	548	1	2638	2	N	22					47
							24	9									
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	471	1	1994	2	N	10					57
							11	9									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	461	1	2620	2	N	10					67
							11	9									
07	3317	X	2498	-0-	-819	-0-	461	1	2035	2	N	2					69
							2	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	55	1	713	2	N	2					94
							2	9									
03	775	X	630	-0-	-145	-0-	67	1	562	2	N	1					95
							1	9									
04	780	X	667	-0-	-113	-0-	36	1	627	2	N	4					99
							4	9									
05	806	X	753	-0-	-53	-0-	64	1	682	2	N	6					105
							7	9									
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	1031	2	N	5					110
							6	9									
07	868	X	522	-0-	-346	-0-	27	1	495	2	N	-0-					110

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	82	-0-	82	82	65	2	17	9	N	15					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					42

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

02	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	Y	4					6
						4	9									
03	930 X	706	-0-	-224	-0-	56	1	648	2	Y	2	8	1			-0-
						2	9									
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	322	1	2684	2	Y	15					15
						17	9									
05	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	713	1	5076	2	Y	30	45	1			-0-
						33	9									
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	439	1	3011	2	Y	13					13
						14	9									
07	3131 X	2481	-0-	-650	-0-	439	1	2039	2	Y	3	16	1			-0-
						3	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

02	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	534	1	6918	2	Y	66					148
						73	9									
03	9982 X	8013	-0-	-1969	-0-	1383	1	6566	2	Y	58	161	1			45
						64	9									
04	9660 X	6753	-0-	-2907	-0-	810	1	5887	2	Y	51	64	1			32
						56	9									
05	8494 X	6487	-0-	-2007	-0-	748	1	5682	2	Y	52	55	1			29
						57	9									
06	8220 X	5661	-0-	-2559	-0-	839	1	4786	2	Y	33					62
						36	9									
07	8339 X	7562	-0-	-777	-0-	839	1	6571	2	Y	138	41	1			159
						152	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

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-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

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	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	1249	1	4506	2	Y	41	41	1			-0-
						45	9									
*07	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	1249	1	15524	2	Y	58	58	1			-0-
						64	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	377	1	4889	2	Y	33	25	1			25
						36	9									
03	8742 X	7654	-0-	-1088	-0-	1092	1	6541	2	Y	19	44	1			-0-
						21	9									
04	8460 X	6503	-0-	-1957	-0-	796	1	5685	2	Y	20					20
						22	9									
05	8029 X	7309	-0-	-720	-0-	794	1	6496	2	Y	17					37
						19	9									
06	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	801	1	6843	2	Y	27	64	1			-0-
						30	9									
07	7657 X	7229	-0-	-428	-0-	801	1	6408	2	Y	18	18	1			-0-
						20	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

02	1344 X	1054	-0-	-290	-0-	75	1	976	2	Y	3					4
						3	9									
03	1178 X	1065	-0-	-113	-0-	115	1	946	2	Y	4	8	1			-0-
						4	9									
04	1140 X	1034	-0-	-106	-0-	83	1	948	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
05	1054 X	1050	-0-	-4	-0-	79	1	970	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1140 X	982	-0-	-158	-0-	35	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1178 X	680	-0-	-498	-0-	35	1	634	2	Y	10	10	1			-0-
						11	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

02	7224 X	5578	-0-	-1646	-0-	397	1	5140	2	Y	37					85
						41	9									
03	6665 X	4473	-0-	-2192	-0-	441	1	4017	2	Y	14	47	1			52
						15	9									
04	6960 X	5220	-0-	-1740	-0-	422	1	4773	2	Y	23					75
						25	9									
05	7192 X	6008	-0-	-1184	-0-	405	1	5590	2	Y	12	30	1			57
						13	9									
06	6330 X	5511	-0-	-819	-0-	307	1	5185	2	Y	17					74
						19	9									
07	6169 X	5627	-0-	-542	-0-	307	1	5296	2	Y	22	41	1			55
						24	9									

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

02	4564 X	1413	-0-	-3151	-0-	101	1	1310	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	4123 X	1630	-0-	-2493	-0-	170	1	1458	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	1680 X	1296	-0-	-384	-0-	195	1	1099	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	131	1	1694	2	Y	2					2
						2	9									
06	1680 X	1124	-0-	-556	-0-	78	1	1046	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1643 X	1054	-0-	-589	-0-	78	1	972	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
02	1596	X	928	-0-	-668	-0-	66	1	859	2	Y	3					5
							3	9									
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	110	1	1368	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
04	1890	X	831	-0-	-1059	-0-	70	1	758	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1953	X	1091	-0-	-862	-0-	75	1	1014	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	89	1	1463	2	Y	4					4
							4	9									
*07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1533	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

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
02	3556	X	3174	-0-	-382	-0-	227	1	2944	2	Y	3					38
							3	9									
03	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	228	1	2400	2	Y	-0-	38	1			-0-
04	3000	X	1675	-0-	-1325	-0-	117	1	1556	2	Y	2					2
							2	9									
05	3100	X	2755	-0-	-345	-0-	225	1	2516	2	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
06	3390	X	2301	-0-	-1089	-0-	184	1	2115	2	Y	2					2
							2	9									
*07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	184	1	4938	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

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
02	812	X	535	-0-	-277	-0-	38	1	494	2	Y	3					24
							3	9									
03	899	X	535	-0-	-364	-0-	34	1	501	2	Y	-0-	24	1			-0-
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	1					1
							1	9									
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	X	516	-0-	-84	-0-	64	1	452	2	Y	-0-					-0-
*07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1304	2	Y	-0-					-0-

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
02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	528	1	6838	2	Y	48					98
							53	9									
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	815	1	7417	2	Y	66	144	1			20
							73	9									
04	9570	X	7435	-0-	-2135	-0-	619	1	6757	2	Y	54					74
							59	9									
05	9889	X	7464	-0-	-2425	-0-	694	1	6706	2	Y	58	116	1			16
							64	9									
06	8820	X	8400	-0-	-420	-0-	862	1	7477	2	Y	55					71
							61	9									
07	8308	X	8006	-0-	-302	-0-	862	1	7078	2	Y	60	86	1			45
							66	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	2962	-0-	-622	-0-	211	1	2732	2	Y	17					51
						19	9									
03	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	935	1	5286	2	Y	41	80	1			12
						45	9									
04	5760 X	3236	-0-	-2524	-0-	524	1	2698	2	Y	13					25
						14	9									
05	5859 X	3388	-0-	-2471	-0-	575	1	2801	2	Y	11	22	1			14
						12	9									
06	5010 X	1687	-0-	-3323	-0-	308	1	1373	2	Y	5					19
						6	9									
07	6262 X	1182	-0-	-5080	-0-	308	1	870	2	Y	4	23	1			-0-
						4	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

02	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	383	1	4966	2	N	31					95
						34	9									
03	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	884	1	5638	2	N	41	99	1			37
						45	9									
04	6390 X	6388	-0-	-2	-0-	775	1	5567	2	N	42					79
						46	9									
05	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	761	1	5977	2	N	34	81	1			32
						37	9									
06	6390 X	6044	-0-	-346	-0-	714	1	5299	2	N	28					60
						31	9									
07	6603 X	6009	-0-	-594	-0-	714	1	5261	2	N	31	52	1			39
						34	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

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-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	1					2
						1	9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

02	700	N	569	-0-	-131	-0-	47	1	476	2	N	-0-		-0-
							46	3						
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	88	1	775	2	N	-0-		-0-
							76	3						
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	94	1	895	2	N	-0-		-0-
							85	3						
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	87	1	808	2	N	-0-		-0-
							64	3						
*06	750	N	716	-0-	-34	-0-	68	1	596	2	N	-0-		-0-
							52	3						
07	775	N	661	-0-	-114	-0-	64	1	542	2	N	-0-		-0-
							55	3						

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

02	588	N	479	-0-	-109	-0-	39	1	400	2	Y	-0-		-0-
							40	3						
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	40	1	406	2	Y	-0-		-0-
							42	3						
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	604	2	Y	-0-		-0-
							59	3						
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	59	1	644	2	Y	-0-		-0-
							52	3						
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	592	2	Y	-0-		-0-
							53	3						
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	68	1	665	2	Y	-0-		-0-
							70	3						

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

02	908 N	145	-0-	-763	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	137	1	1769	2	Y	56	42	1			84
						62	9									
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	1	66	1			19
						1	9									
04	2760 N	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-	19	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
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

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: 3 RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					165
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	12	1			153
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	3	N	-0-					153
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					153
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					153
*07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	22	29	7			146

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

02	16296	X	15563	-0-	-733	-0-	1393	1	14170	2	N	-0-					-0-
03	18042	X	17059	-0-	-983	-0-	1384	1	15675	2	N	-0-					-0-
04	17460	X	556	-0-	-16904	-0-	43	1	513	2	N	-0-					-0-
05	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-
06	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-					-0-
07	17236	X	14019	-0-	-3217	-0-	794	1	13225	2	N	-0-					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	277	1	2839	2	N	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	314	1	3295	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	133	-0-	-2987	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	188	-0-	-3408	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

02	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	1376	1	13986	2	N	-0-					-0-
03	17608	X	16284	-0-	-1324	-0-	1321	1	14963	2	N	-0-					-0-
04	17040	X	511	-0-	-16529	-0-	40	1	471	2	N	-0-					-0-
05	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-
06	16470	X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-					-0-
07	17019	X	13810	-0-	-3209	-0-	794	1	13016	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	156	-0-	-309	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

02	17108	X	13347	-0-	-3761	-0-	1193	1	12154	2	N	-0-					-0-
03	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	1480	1	16784	2	N	-0-					-0-
04	16920	X	616	-0-	-16304	-0-	65	1	551	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
06	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
*07	22960	X	22960	-0-	-0-	-0-	1306	1	21654	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	777	-0-	-231	-0-	70	1	707	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	950	-0-	-972	-0-	77	1	873	2	N	-0-			-0-
04	360	N	31	-0-	-329	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
*07	3100	N	3180	-0-	80	80	189	1	2991	3	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

02	12264	X	11677	-0-	-587	-0-	11677	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	13233	-0-	-345	-0-	13233	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	468	-0-	-12672	-0-	468	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-			-0-
06	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-			-0-
*07	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

02	22689	X	22689	-0-	-0-	-0-	22689	2			N	-0-			57
03	19375	X	17257	-0-	-2118	-0-	17257	2			N	-0-			57
04	21960	X	456	-0-	-21504	-0-	436	2	20	9	N	18			75
05	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-			75
06	24300	X	-0-	-0-	-24300	-0-					N	-0-			75
07	25110	X	14775	-0-	-10335	-0-	14775	2			N	-0-			75

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	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

02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-			48
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-			48
04	6360	X	203	-0-	-6157	-0-	203	2			N	-0-			48
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-			48
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-			48
07	8866	X	5944	-0-	-2922	-0-	5944	2			N	-0-			48

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12886	2			N	-0-			21
03	11501	X	8927	-0-	-2574	-0-	8927	2			N	-0-			21
04	12180	X	285	-0-	-11895	-0-	285	2			N	-0-			21
05	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-			21
06	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-			21
07	14260	X	6526	-0-	-7734	-0-	6526	2			N	-0-			21

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100

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

02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	411	1	2422	2	N	-0-			5
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	632	1	2664	2	N	-0-			5
04	1560	X	164	-0-	-1396	-0-	67	1	97	2	N	-0-			5
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			5
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			5
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			5

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

02	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	3			N	-0-			130
03	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	3			N	-0-			130
04	13260	X	13167	-0-	-93	-0-	13167	3			N	-0-			130
05	14043	X	13804	-0-	-239	-0-	13804	3			N	-0-			130
06	13650	X	13265	-0-	-385	-0-	13265	3			N	-0-			130
07	14105	X	13777	-0-	-328	-0-	13777	3			N	-0-			130

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	34987	X	34987	-0-	-0-	-0-	34987	2			N	-0-			-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	989	R	989	-0-	-0-	-0-	966	2	23	9	N	21					169
03	1085	#	838	-0-	-247	-0-	760	2	53	3	N	23	28	1			164
							25	9									
04	930	#	484	-0-	-446	-0-	452	2	22	3	N	9					173
							10	9									
05	1085	#	689	-0-	-396	-0-	654	2	6	3	N	26	27	1			172
							29	9									
06	1050	#	499	-0-	-551	-0-	454	2	28	3	N	15					187
							17	9									
07	1085	#	823	-0-	-262	-0-	812	2	3	3	N	7					194
							8	9									

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

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-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

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-

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

02	0		1486	-0-	1486	B	1486	1462	2	24	9	N	22				59
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1486														
03	2521	N	1035	-0-	-1486	B	-0-	1029	2	6	9	N	5				64
04	840	N	53	-0-	-787	B	-0-	53	2			N	-0-				64
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	B	-0-					N	-0-				64
06	990	N	-0-	-0-	-990	B	-0-					N	-0-				64
*07	3044	N	3044	-0-	-0-	B	-0-	3011	2	33	9	N	30				94

YOAKUM (WILCOX 7450) //CONT.// 99361 335 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	12159	-0-	12159 B	24993	12093	2	66	9	N	60					222
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					24993												
03	0	W	3707	-0-	3707 B	28700	3677	2	30	9	N	27	191	1			58
04	0	W	156	-0-	156 B	28856	153	2	3	9	N	3					61
05	101	N	-0-	-0-	-101 B	28755					N	-0-					61
06	1885		-0-	-0-	-1885 B	26870					N	-0-					61
07	7335		1859	-0-	-5476 B	21394	1850	2	9	9	N	8					69

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

02	DLQ G-10		1883	-0-	1883	12002	1844	2	39	9	Y	35					312
03	3000	N	904	-0-	-2096	9906	830	2	57	3	Y	15	221	1			106
							17	9									
04	3000	N	288	-0-	-2712	7194	272	2	14	3	Y	2					108
							2	9									
05	3100	N	308	-0-	-2792	4402	305	2	3	3	Y	-0-	40	1			68
06	3000	N	211	-0-	-2789	1613	178	2	11	3	Y	20					88
							22	9									
*07	2092	N	479	-0-	-1613	-0-	478	2	1	3	Y	-0-					88

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

YOAKUM (WILCOX 10,130) 99361 497 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WADI PETROLEUM, INC. 889600
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 279905 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10118 - 10130

02	2520		1408	-0-	-1112	-0-	312	1	1096	2	N	-0-					46
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	336	1	1823	2	N	91					137
							100	9									
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	110	191	1			56
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	249	1	1355	2	N	-0-					56
06	2190	N	1413	-0-	-777	-0-	230	1	1183	2	N	-0-					56
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	250	1	1395	2	N	-0-					56

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-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-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RED WOLF OIL COMPANY, INC. 696764
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	4172 X	3023	-0-	-1149	-0-	2961	2	62	9	N	56					226
03	4557 X	3877	-0-	-680	-0-	3524	2	244	3	N	99	85	1			240
						109	9									
04	4410 X	3136	-0-	-1274	-0-	2948	2	136	3	N	47	178	1			109
						52	9									
05	3906 X	3093	-0-	-813	-0-	2994	2	27	3	N	65	104	1			70
						72	9									
06	3750 X	55	-0-	-3695	-0-	52	2	3	3	N	-0-					70
*07	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	12069	2	38	3	N	259	178	1			151
						285	9									

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BD OPERATING, LLC 040203
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

02	2884 #	2567	-0-	-317	-0-	504	1	2046	2	N	15					49
						17	9									
03	3193 #	2841	-0-	-352	-0-	540	1	2284	2	N	15					64
						17	9									
04	3090 #	114	-0-	-2976	-0-	36	1	77	2	N	1					65
						1	9									
05	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	8					73
06	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					73
07	2852 #	1346	-0-	-1506	-0-	468	1	878	2	N	-0-					73

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

02	3136 #	2503	-0-	-633	-0-	520	1	1961	2	N	20					132
						22	9									
03	3472 #	2736	-0-	-736	-0-	600	1	2107	2	N	26					158
						29	9									
04	3030 #	3015	-0-	-15	-0-	560	1	2431	2	N	22					180
						24	9									
05	3131 #	2971	-0-	-160	-0-	600	1	2352	2	N	17	144	1			53
						19	9									
06	3030 #	2716	-0-	-314	-0-	560	1	2128	2	N	25					78
						28	9									
07	3131 #	2204	-0-	-927	-0-	500	1	1691	2	N	12					90
						13	9									

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

02	6446	6446	-0-	-0-	-0-	6324	2	122	9	N	111					178
03	7227	7227	-0-	-0-	-0-	7099	2	128	9	N	116	178	1	1	8	115
04	6987	6987	-0-	-0-	-0-	6862	2	125	9	N	114	180	1			49
05	7299	7299	-0-	-0-	-0-	7169	2	130	9	N	118					167
06	7239	7239	-0-	-0-	-0-	7111	2	128	9	N	116	177	1			106
*07	7267	7267	-0-	-0-	-0-	7145	2	122	9	N	111					217

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) //CONT.// 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	6355	-0-	-0-	-0-	6149	2	206	9	N	187	184	1			45
03	6510	6510	-0-	-0-	-0-	6447	2	63	9	N	57					102
04	6377	6377	-0-	-0-	-0-	6325	2	52	9	N	47					149
05	6726	6726	-0-	-0-	-0-	6669	2	57	9	N	52					201
06	7107	7107	-0-	-0-	-0-	7044	2	63	9	N	57	186	1			72
*07	7429	7429	-0-	-0-	-0-	7382	2	47	9	N	43					115

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			228
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			228
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39032 X	17749	-0-	-21283 B	-0-	17749	3			N	-0-					-0-
03	43214 X	12889	-0-	-30325 B	-0-	12889	3			N	-0-					-0-
04	39300 X	21092	-0-	-18208 B	-0-	21092	3			N	-0-					-0-
05	35526 X	16530	-0-	-18996 B	-0-	16530	3			N	-0-					-0-
06	19020 X	16021	-0-	-2999 B	-0-	16021	3			N	-0-					-0-
07	21793 X	2919	-0-	-18874 B	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

02	308 N	210	-0-	-98 B	-0-	210	3			N	-0-					8
03	403 N	241	-0-	-162 B	-0-	241	3			N	-0-					8
04	390 N	253	-0-	-137 B	-0-	243	3	10	9	N	9					17
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					17
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					17
*07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					17

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

02	26320 X	19644	-0-	-6676 B	-0-	19644	3			N	-0-					-0-
03	28675 X	18132	-0-	-10543 B	-0-	18132	3			N	-0-					-0-
04	27750 X	16920	-0-	-10830 B	-0-	16920	3			N	-0-					-0-
05	26877 X	22717	-0-	-4160 B	-0-	22717	3			N	-0-					-0-
06	26010 X	12681	-0-	-13329 B	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
*07	42359 X	42359	-0-	-0- B	-0-	42359	3			N	-0-					-0-

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

02	0 N	-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	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					-0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

02	3024 X	1742	-0-	-1282 B	-0-	420	1	1320	2	N	2			42
						2	9							
03	3348 X	1694	-0-	-1654 B	-0-	495	1	1181	2	N	16			58
						18	9							
04	3240 X	1802	-0-	-1438 B	-0-	519	1	1283	2	N	-0-			58
05	2432 X	2432	-0-	-0- B	-0-	589	1	1843	2	N	-0-			58
06	2827 X	2827	-0-	-0- B	-0-	439	1	2388	2	N	-0-			58
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT			58

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B, WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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
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
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	420	1	3164	2	Y	95	175	1			117
							105	9									
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	425	1	3213	2	Y	124	182	1			59
							136	9									
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	439	1	4259	2	Y	176					235
							194	9									
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	454	1	3426	2	Y	19	170	1			84
							21	9									
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	458	1	3694	2	Y	127	172	1			39
							140	9									
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					39

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	616	N	376	-0-	-240	-0-	91	1	285	2	N	-0-					19
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	137	1	327	2	N	-0-					19
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	129	1	319	2	N	-0-					19
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	156	1	488	2	N	-0-					19
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	140	1	761	2	N	-0-					19
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					19

EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	871	-0-	-753	-0-	201	1	633	2	N	34					86
							37	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	264	1	631	2	N	-0-					86
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	278	1	686	2	N	74					160
							81	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	377	1	1179	2	N	31	166	1			25
							34	9									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	276	1	1500	2	N	32					57
							35	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					57

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1792	X	1177	-0-	-615	-0-	308	1	869	2	N	-0-					160
03	1984	X	787	-0-	-1197	-0-	341	1	446	2	N	-0-					160
04	1920	X	904	-0-	-1016	-0-	330	1	574	2	N	-0-					160
05	1643	X	1086	-0-	-557	-0-	148	1	938	2	N	-0-					160
06	1260	X	514	-0-	-746	-0-	28	1	486	2	N	-0-					160
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					160

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1091	2	28	9	N	25					100
03	682	N	163	-0-	-519	-0-	163	2			N	-0-					100
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					100
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					100

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

02	4144	#	739	-0-	-3405	B	-22951	739	2		N	-0-					-0-
03	4061	#	-0-	-0-	-4061	B	-27012				N	-0-					-0-
04	3930	#	-0-	-0-	-3930	B	-30942				N	-0-					-0-
05	1984	#	-0-	-0-	-1984	B	-32926				N	-0-					-0-
06	1380	#	-0-	-0-	-1380	B	-34306				N	-0-					-0-
07	806	#	NO RPT	-0-	-806	B	-35112				N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

02	4928 X	1468	-0-	-3460	-0-	354	1	1114	2	N	-0-			-0-
03	4402 X	994	-0-	-3408	-0-	293	1	701	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	1169	-0-	-2011	-0-	337	1	832	2	N	-0-			-0-
05	2356 X	1770	-0-	-586	-0-	429	1	1341	2	N	-0-			-0-
06	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	324	1	1761	2	N	-0-			-0-
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

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	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

02	1832 X	1832	-0-	-0- B	-0-	442	1	1390	2	N	-0-			39
03	1625 X	1625	-0-	-0- B	-0-	480	1	1145	2	N	-0-			39
04	1226 X	1226	-0-	-0- B	-0-	353	1	873	2	N	-0-			39
05	488 X	488	-0-	-0- B	-0-	118	1	370	2	N	-0-			39
06	2809 X	2809	-0-	-0- B	-0-	437	1	2372	2	N	-0-			39
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT			39

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	2643	-0-	-1473 B	-0-	2610	2	33	9	N	30	163	1			45
03	4557	X	3110	-0-	-1447 B	-0-	3082	2	28	9	N	25					70
04	4410	X	3123	-0-	-1287 B	-0-	3097	2	26	9	N	24					94
05	4464	X	3516	-0-	-948 B	-0-	3493	2	23	9	N	21					115
06	3027	X	3027	-0-	-0- B	-0-	2991	2	36	9	N	33					148
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224 B	-0-					N	NO RPT					148

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
02	2289	X	2289	-0-	-0- B	-0-	260	1	1959	2	N	64	166	1			30
							70	9									
03	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	274	1	2073	2	N	69					99
							76	9									
04	2617	X	2617	-0-	-0- B	-0-	239	1	2316	2	N	56					155
							62	9									
05	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	309	1	2335	2	N	29					184
							32	9									
06	4009	X	4009	-0-	-0- B	-0-	435	1	3505	2	N	63	175	1			72
							69	9									
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					72

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
02	3080	X	2114	-0-	-966 B	-2003	343	1	1758	2	N	12					85
							13	9									
03	3410	X	1571	-0-	-1839 B	-2003	298	1	1265	2	N	7					92
							8	9									
04	3240	X	1733	-0-	-1507 B	-2003	256	1	1477	2	N	-0-					92
05	2511	X	1914	-0-	-597 B	-2003	357	1	1537	2	N	18					110
							20	9									
06	2280	X	2145	-0-	-135 B	-2003	254	1	1883	2	N	7					117
							8	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356 B	-2003					N	NO RPT					117

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		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
02	2940	X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					N	20					121
03	3255	X	-0-	-0-	-3255 B	-0-					N	66					187
04	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	47	172	1			62
05	1601	X	1601	-0-	-0- B	-0-	193	1	1219	2	N	172					234
							189	9									
06	5557	X	5557	-0-	-0- B	-0-	302	1	5181	2	N	67	176	1			125
							74	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					125

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	5475	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-			-0-
03	6619	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
04	4410	2466	-0-	-1944	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
05	4340 #	3189	-0-	-1151	-0-	3189	2			N	-0-			-0-
06	4410	3439	-0-	-971	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
07	4557	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840 N	385	-0-	-455	-0-	5	1	380	2	N	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	34	1	951	2	N	-0-			-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	34	1	1152	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	820	-0-	-327	-0-	3	1	817	2	N	-0-			-0-

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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	2324 N	2334	-0-	10 B	-808	2255	2	79	9	N	72					162
03	2759 N	2745	-0-	-14 B	-808	2684	2	61	9	N	55	187	1			30
04	2310 N	2530	-0-	220 B	-588	2461	2	69	9	N	63					93
05	2573 N	2294	-0-	-279 B	-588	2215	2	79	9	N	72					165
06	2670 N	2054	-0-	-616 B	-588	2011	2	43	9	N	39					204
07	2604 N	1802	-0-	-802 B	-588	1779	2	23	9	N	21	173	1			52

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

02	1120 #	987	-0-	-133 B	-31560	987	2			N	-0-					20
03	1240 #	1114	-0-	-126 B	-31686	1114	2			N	-0-					20
04	1290 #	1217	-0-	-73 B	-31759	1217	2			N	-0-					20
05	1333 #	1171	-0-	-162 B	-31921	1171	2			N	-0-					20
06	1290 #	1241	-0-	-49 B	-31970	1241	2			N	-0-					20
07	1271 #	766	-0-	-505 B	-32475	766	2			N	-0-					20

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

02	7644 #	7113	-0-	-531	-0-	56	1	6758	2	N	272	187	1			135
						299	9									
03	8463 #	8144	-0-	-319	-0-	51	1	7871	2	N	202	187	1			150
						222	9									
04	8029 R	8029	-0-	-0-	-0-	49	1	7675	2	N	277	369	1			58
						305	9									
05	7874 #	7237	-0-	-637	-0-	47	1	6949	2	N	219	186	1			91
						241	9									
06	7890 #	7637	-0-	-253	-0-	51	1	7342	2	N	222	186	1			127
						244	9									
07	8308 #	7505	-0-	-803	-0-	50	1	7226	2	N	208	183	1			152
						229	9									

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34