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-

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

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

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-

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-

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

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

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

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-

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

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

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

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU WELL #: 1 RRCID -> 284575 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 8158 - 8172

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

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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-

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-

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

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-

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

JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882

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

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

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-

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-

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

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

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

02	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_____ 04/20/2021 - WELL PLUGGED 4-20-2021

MASCOT OIL COMPANY 531355
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 267067 COMPL. DATE 01/01/1901 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9162 - 9167

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

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-

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

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-

MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
GEMELOS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 289755 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13220 - 13253

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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: GOLIAD

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

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

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

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

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

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

POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281482 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 4007

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT WELL #: 5 RRCID -> 178782 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1836 - 1838

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

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: A 1 RRCID -> 228644 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 10879 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/15/2021

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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	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-

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

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

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

SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
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-

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-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2021

TIKI OIL & GAS, LLC 860191
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: BEE
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
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-

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

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

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

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-

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

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

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			38
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			38
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			38
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (HOCKLEY) 01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 284825 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	10	1	94	2	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			33
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			33
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF.13479 - 13523

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

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868 N	613	-0-	-255	-0-	3	1	588	2	N	20					182
						22	9									
03	868 N	764	-0-	-104	-0-	8	1	734	2	N	20	184	1			18
						22	9									
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	N	19					37
						21	9									
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	708	2	N	22					59
						24	9									
06	750 N	683	-0-	-67	-0-	24	1	636	2	N	21					80
						23	9									
*07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	783	2	N	22					102
						24	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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

ALIMAR (HOCKLEY "C") 01784 220 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KATZFEY WELL #: 2 RRCID -> 160524 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790

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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494 R	494	-0-	-0-	-0-	99	1	395	2	N	-0-			-0-
03	961 #	894	-0-	-67	-0-	210	1	684	2	N	-0-			-0-
04	1020 #	755	-0-	-265	-0-	327	1	428	2	N	-0-			-0-
05	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	275	1	1041	2	N	-0-			-0-
06	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	294	1	1131	2	N	-0-			-0-
*07	2282 R	2282	-0-	-0-	-0-	354	1	1928	2	N	-0-			-0-

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

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 (2960) //CONT.// 02503 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 32 RRCID -> 291304 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2919 - 2921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	3876	NO RPT	-0-	-3876	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
APEX ENERGY, INC. 027424
SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

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

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

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM OPERATING COMPANY, LLC 180198
STATE TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

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	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-

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

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 #	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-

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

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 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-

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

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-

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

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

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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			219
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			219
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			219
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			219
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			219
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			219

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
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
CXL ENERGY LLC 195770
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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

02	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	72	1	6	9	Y	5				37
03	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1	9	Y	1				38
04	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	105	1	6	9	Y	5				43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				43

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

02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	72	2	17	9	Y	15				36
03	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	72	2	13	9	Y	12				48
04	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	115	2	17	9	Y	15				63
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				63

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					53

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) //CONT.// 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	57	2	23	9	Y	21					55
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	57	2	22	9	Y	20					75
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	Y	10					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	160	1	23	9	Y	21					44
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	160	1	12	9	Y	11					55
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	1	6	9	Y	5					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, S. (Y-6) 03695 536 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SEILER, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 111262 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18

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

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

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068
SMITH, ALICE B. WELL #: 2 RRCID -> 138265 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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-

ATKINSON (4250) //CONT.// 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
KLINGMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 054385 COMPL. DATE 10/22/1972 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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 GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

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-

SIANA OIL & GAS 779259
JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620

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

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

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

AUSTIN (NITA) //CONT.// 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
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	3108 X	1667	-0-	-1441	-0-	290	1	1363	2	N	13					209
						14	9									
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	815	1	3762	2	N	22					231
						24	9									
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	785	1	3011	2	N	22					253
						24	9									
05	3441 X	2307	-0-	-1134	-0-	380	1	1919	2	N	7					260
						8	9									
06	3330 X	2829	-0-	-501	-0-	400	1	2410	2	N	17					277
						19	9									
07	3441 X	1161	-0-	-2280	-0-	116	1	1012	2	N	30					307
						33	9									

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

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
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

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-

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

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	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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC //CONT.// 758487
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862

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

SIANA OIL & GAS 779259
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228545 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

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-

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	2072	-0-	2072	2072	2072	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4081	-0-	4081	6153	4081	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	5017	-0-	5017	11170	5017	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11170					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11170					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11170					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ	G-10	9957	-0-	9957	9957	9957	2			Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	12200	-0-	12200	22157	12200	2			Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	12349	-0-	12349	34506	12349	2			Y	-0-					4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34506					Y	NO RPT					4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34506					Y	NO RPT					4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34506					Y	NO RPT					4

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

02	DLQ G-10	2342	-0-	2342	2342	2301	2	41	9	Y	37	23	1			63
03	DLQ G-10	3307	-0-	3307	5649	3250	2	57	9	Y	52	56	1			59
04	DLQ G-10	3300	-0-	3300	8949	3264	2	36	9	Y	33	29	1			63
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8949					Y	NO RPT					63
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8949					Y	NO RPT					63
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8949					Y	NO RPT					63

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
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	1142	-0-	1142	1142	868	2	274	9	Y	249	157	1			837
03	DLQ G-10	2838	-0-	2838	3980	2163	2	675	9	Y	614	666	1			785
04	DLQ G-10	913	-0-	913	4893	729	2	184	9	Y	167	149	1			803
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4893					Y	NO RPT					803
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4893					Y	NO RPT					803
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4893					Y	NO RPT					803

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

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	140 N	89	-0-	-51	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	88	1	269	2	N	-0-					-0-
04	300 N	84	-0-	-216	-0-	20	1	64	2	N	-0-					-0-
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, NE. (YEGUA 4950) 05248 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LINDER,RAY WELL #: RRCID -> 223865 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941

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

BEEVILLE (2700) 06785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		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-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
SWIFT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279048 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004

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

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) //CONT.// 06787 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901

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

BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

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-

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

02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

BEEVILLE, WEST (3540) 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	104	1	1905	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3163	-0-	63	63	644	1	2519	3	N	-0-					-0-
04	1974	N	1911	-0-	-63	-0-	249	1	1662	3	N	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	660	1	1401	3	N	-0-					-0-
06	1590		NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1643		NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					106
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					106
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					106
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					106
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					106
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					106

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

02	2128	N	1935	-0-	-193	-0-	1900	2	35	9	N	32	185	1			87
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2648	2	51	9	N	46					133
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2491	2	43	9	N	39					172
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2575	2	44	9	N	40					212
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2373	2	63	9	N	57	180	1			89
*07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2464	2	40	9	N	36					125

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
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-

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

02	11676	X	-0-	-0-	-11676	-0-					N	-0-					187
03	12927	X	6	-0-	-12921	-0-	1	1	5	2	N	-0-					187
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					187
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	747	1	3765	2	N	7					194
							8	9									
06	21429	X	21429	-0-	-0-	-0-	3021	1	18220	2	N	171	165	1			200
							188	9									
*07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	462	1	4035	2	N	1					201
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	2545	-0-	-2971	-0-	444	1	2088	2	N	12					354
							13	9									
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	716	1	3305	2	N	28					382
							31	9									
04	5910	X	2230	-0-	-3680	-0-	459	1	1763	2	N	7					389
							8	9									
05	6107	X	3072	-0-	-3035	-0-	506	1	2549	2	N	15					404
							17	9									
06	5910	X	250	-0-	-5660	-0-	35	1	213	2	N	2					406
							2	9									
*07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	510	1	4459	2	N	19					425
							21	9									

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	7336	X	2230	-0-	-5106	-0-	391	1	1837	2	N	2					220
							2	9									
03	7285	X	4682	-0-	-2603	-0-	833	1	3849	2	N	-0-					220
04	7050	X	4684	-0-	-2366	-0-	968	1	3715	2	N	1					221
							1	9									
05	4588	X	1183	-0-	-3405	-0-	196	1	987	2	N	-0-					221
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					221
07	4836	X	4256	-0-	-580	-0-	437	1	3817	2	N	2					223
							2	9									

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

02	252	N	202	-0-	-50	-0-	35	1	167	2	N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	35	1	162	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	68	1	262	2	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	205	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	2	N	-0-					-0-
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	75	1	654	2	N	-0-					-0-

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

02	112	N	14	-0-	-98	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	1461	1	6862	2	N	36					251
							40	9									
03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	1493	1	6899	2	N	58					309
							64	9									
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	1693	1	6497	2	N	30					339
							33	9									
05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	1103	1	5560	2	N	28					367
							31	9									
06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	1091	1	6584	2	N	40					407
							44	9									
*07	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	808	1	7061	2	N	88	181	1			314
							97	9									

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

02	840	N	780	-0-	-60	-0-	137	1	643	2	N	-0-					181
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	162	1	746	2	N	3					184
							3	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	175	1	672	2	N	-0-					184
05	868	N	651	-0-	-217	-0-	108	1	543	2	N	-0-					184
06	870	N	547	-0-	-323	-0-	77	1	468	2	N	2					186
							2	9									
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	82	1	712	2	N	10					196
							11	9									

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

02	10136	X	9162	-0-	-974	-0-	1598	1	7503	2	N	55					91
							61	9									
03	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	1996	1	9221	2	N	100	182	1			9
							110	9									
04	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	2217	1	8508	2	N	107					116
							118	9									
05	11160	X	9833	-0-	-1327	-0-	1617	1	8106	2	N	100	184	1			32
							110	9									
06	10950	X	10574	-0-	-376	-0-	1490	1	8985	2	N	90					122
							99	9									
07	11315	X	10974	-0-	-341	-0-	1119	1	9765	2	N	82	182	1			22
							90	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	1545	1	7254	2	N	58					108
						64	9									
03	9579 X	9501	-0-	-78	-0-	1676	1	7740	2	N	77					185
						85	9									
04	9270 X	8433	-0-	-837	-0-	1727	1	6630	2	N	69	183	1			71
						76	9									
05	9579 X	7970	-0-	-1609	-0-	1309	1	6603	2	N	53					124
						58	9									
06	9270 X	6538	-0-	-2732	-0-	926	1	5584	2	N	25					149
						28	9									
07	9579 X	7879	-0-	-1700	-0-	804	1	7017	2	N	53					202
						58	9									

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

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

02	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	1281	1	6017	2	N	41					88
						45	9									
03	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	1408	1	6505	2	N	15					103
						17	9									
04	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	1619	1	6212	2	N	25					128
						28	9									
05	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	1233	1	6221	2	N	28					156
						31	9									
06	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	978	1	5900	2	N	7					163
						8	9									
*07	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	786	1	6867	2	N	33					196
						36	9									

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

02	2352 X	2033	-0-	-319	-0-	353	1	1656	2	N	22					93
						24	9									
03	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	473	1	2186	2	N	33					126
						36	9									
04	2520 X	2134	-0-	-386	-0-	435	1	1671	2	N	25					151
						28	9									
05	2263 X	1382	-0-	-881	-0-	222	1	1120	2	N	36	182	1			5
						40	9									
06	2610 X	1830	-0-	-780	-0-	256	1	1544	2	N	27					32
						30	9									
*07	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	337	1	2946	2	N	40					72
						44	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
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	1176 N	1039	-0-	-137	-0-	182	1	854	2	N	3					40
						3	9									
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	293	1	1355	2	N	8					48
						9	9									
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	246	1	943	2	N	12					60
						13	9									
05	1147 N	552	-0-	-595	-0-	91	1	458	2	N	3					63
						3	9									
06	1260 N	624	-0-	-636	-0-	88	1	534	2	N	2					65
						2	9									
07	1240 N	1004	-0-	-236	-0-	103	1	898	2	N	3					68
						3	9									

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

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

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200

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

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FINALY RESOURCES LLC 268323
SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
FINALY RESOURCES LLC 268323
SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

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

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

02	2800 N	96	-0-	-2704	132	96	2	Y	-0-			-0-
03	469 N	337	-0-	-132	-0-	337	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2	Y	-0-			-0-
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-			-0-

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

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-

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
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	1185	N	107	-0-	-1078	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

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

02	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	103	-0-	-167	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	118	-0-	-254	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

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

02	15087	X	865	-0-	-14222	-0-	841	2	24	9	Y	22	180	1			47
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2938	2	55	9	Y	50					97
04	2550	X	2362	-0-	-188	-0-	2327	2	35	9	Y	32					129
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2612	2	64	9	Y	58					187
06	2910	X	2499	-0-	-411	-0-	2468	2	31	9	Y	28					215
07	3007	X	2452	-0-	-555	-0-	2408	2	44	9	Y	40	185	1			70

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	15	-0-	15	740	15	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	15	-0-	15	755	15	2			Y	-0-					-0-

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

02	252	N	108	-0-	-144	-0-	108	2			N	-0-					195
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					195
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					195
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					195
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	2			N	-0-					195
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					195

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

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-

BENBOW (LOWER WILCOX B) //CONT.// 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

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

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

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

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/24/2021 - WELL PLUGGED 5/24/2021

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	18620 X	13884	-0-	-4736	-0-	746	1	13138	2	N	-0-					118
03	20615 X	17533	-0-	-3082	-0-	806	1	16727	2	N	-0-					118
04	17640 X	15758	-0-	-1882	-0-	786	1	14972	2	N	-0-					118
05	17856 X	15562	-0-	-2294	-0-	806	1	14756	2	N	-0-					118
06	17250 X	13676	-0-	-3574	-0-	786	1	12890	2	N	-0-					118
07	17546 X	14962	-0-	-2584	-0-	806	1	14156	2	N	-0-					118

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-

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	5292 #	3427	-0-	-1865	-0-	3427	2		N	-0-			169
03	5859 #	3125	-0-	-2734	-0-	3125	2		N	-0-			169
04	4890 #	3669	-0-	-1221	-0-	3669	2		N	-0-			169
05	5003 R	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2		N	-0-			169
06	4560 #	3986	-0-	-574	-0-	3986	2		N	-0-			169
*07	4645 R	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2		N	-0-			169

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 (WILCOX 10500) 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
FIFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

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

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

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

02	4704 X	2514	-0-	-2190	-0-	2339	2	175	9	N	159					249
03	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5375	2	409	9	N	372	349	1			272
04	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	5781	2	341	9	N	310	367	1			215
05	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5455	2	337	9	N	306	357	1			164
06	5820 X	5811	-0-	-9	-0-	5480	2	331	9	N	301	363	1			102
07	6076 X	6004	-0-	-72	-0-	5664	2	340	9	N	309	177	1			234

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

02	1120 N	971	-0-	-149	-0-	859	2	112	9	N	102					272
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	940	2	208	9	N	189	356	1			105
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	787	2	180	9	N	164					269
05	1085 N	988	-0-	-97	-0-	820	2	168	9	N	153	178	1			244
06	1170 N	944	-0-	-226	-0-	788	2	156	9	N	142	177	1			209
07	992 N	894	-0-	-98	-0-	728	2	166	9	N	151	178	1			182

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

02	6048 X	4326	-0-	-1722	-0-	4243	3	83	9	N	75					1375
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8323	3	221	9	N	201	509	1			1067
04	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8294	3	97	9	N	88	179	1			976
05	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8682	3	94	9	N	85					1061
06	6480 X	4037	-0-	-2443	-0-	3987	3	50	9	N	45					1106
07	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					1106

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	280	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	13	1	1299	2	N	9					209
							10	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	15	1	1359	2	N	5					214
							6	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	1446	2	N	5					219
							6	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	15	1	1598	2	N	-0-					219
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	1777	2	N	-0-					219
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	15	1	1849	2	N	-0-					219

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
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 (FRIO 5100) 08794 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MEDIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284984 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050

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

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

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 CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759

02	1036	N	649	-0-	-387	-0-	216	1	433	2	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	288	1	547	2	N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	72	1	538	2	N	-0-					-0-
05	713	N	385	-0-	-328	-0-	120	1	265	2	N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

BLANCONIA (4000 SINTON) 08794 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
FOX WELL #: 3 RRCID -> 289767 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984

02	1960	#	910	-0-	-1050	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	2170	#	1751	-0-	-419	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1830	#	1814	-0-	-16	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	1426	#	819	-0-	-607	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	1680	#	305	-0-	-1375	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	1860	#	401	-0-	-1459	-0-	401	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-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 #: RRCID -> 033086 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4710 - 4716

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (4700) 10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-27	-691	29	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-416	CANCELLED UNDERAGE ->		-275						
03	51 N	7	-0-	-44	-416	7	2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-416				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-416				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-416				N	-0-			-0-
07	0 N	15	-0-	15	-401	15	2		N	-0-			-0-

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

02	5236	53	-0-	-5183	-3611	53	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3611									
03	784	445	-0-	-339	-3950	445	2		N	-0-			-0-
04	1080 #	646	-0-	-434	-4384	646	2		N	-0-			-0-
05	0 N	510	-0-	510	-3874	510	2		N	-0-			-0-
06	0 N	80	-0-	80	-3794	80	2		N	-0-			-0-
07	682 N	712	-0-	30	-3764	712	2		N	-0-			-0-

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

02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

02	168 N	87	-0-	-81	-0-	87	2		N	-0-			188
03	434 N	21	-0-	-413	-0-	21	2		N	-0-			188
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			188
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			188
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			188
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			188

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 5474 - 5478

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
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5610 - 5612

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

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

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 (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 (870) 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BMB INVESTMENTS WELL #: 1ST RRCID -> 291133 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 973 - 979

*06	DELQ PR	2310	-0-	2310	2310	2310	2		N	-0-			-0-
07	7595	NO RPT	-0-	-7595	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAMS WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

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-

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

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

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-

BORCHERS (2100) 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORCHERS (2130) 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 4B RRCID -> 226811 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137

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-

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

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
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131569 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224

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 (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 (2850) //CONT.// 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 273878 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844

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

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

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

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

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

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

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

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

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

02	5964 X	5117	-0-	-847	-0-	431	1	4682	2	N	4					148
						4	9									
03	6448 X	6128	-0-	-320	-0-	465	1	5656	2	N	6					154
						7	9									
04	6360 X	5729	-0-	-631	-0-	465	1	5257	2	N	6					160
						7	9									
05	6572 X	6347	-0-	-225	-0-	453	1	5887	2	N	6					166
						7	9									
06	6360 X	5807	-0-	-553	-0-	450	1	5350	2	N	6					172
						7	9									
07	6138 X	4196	-0-	-1942	-0-	338	1	3848	2	N	9					181
						10	9									

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10472	6997	-0-	-3475	-0-	53	1	6944	2	N	-0-			18
03	12450	12022	-0-	-428	-0-	97	1	11925	2	N	-0-			18
04	11100 #	10980	-0-	-120	-0-	98	1	10882	2	N	-0-			18
05	11298 R	11298	-0-	-0-	-0-	101	1	11197	2	N	-0-			18
06	11220	10702	-0-	-518	-0-	99	1	10603	2	N	-0-			18
07	11594	10936	-0-	-658	-0-	103	1	10833	2	N	-0-			18

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	5457 R	5457	-0-	-0-	-0-	41	1	5416	2	N	-0-			1
03	8269	7684	-0-	-585	-0-	62	1	7622	2	N	-0-			1
04	6171 R	6171	-0-	-0-	-0-	55	1	6116	2	N	-0-			1
05	6370 R	6370	-0-	-0-	-0-	57	1	6313	2	N	-0-			1
06	6870	5819	-0-	-1051	-0-	54	1	5765	2	N	-0-			1
07	7099	5952	-0-	-1147	-0-	56	1	5896	2	N	-0-			1

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	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	70	1	3654	2	N	-0-			-0-
03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	147	1	4572	2	N	-0-			-0-
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	210	1	6889	2	N	-0-			-0-
05	5177 X	4832	-0-	-345	-0-	147	1	4685	2	N	-0-			-0-
*06	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	161	1	5182	2	N	-0-			-0-
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274

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

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, NORTH (650) //CONT.// 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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-

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

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

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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. //CONT.// 008511
MAYFIELD, P. O. WELL #: 1 RRCID -> 173250 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410

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

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			55
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			55
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON //CONT.// 254443
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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	1	1	9	N	1					25
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	1	1	9	N	1					26
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	1	1	9	N	1					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

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-

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

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

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-

BOYCE (SLICK) 11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
BOYCE, W. W. WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

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

02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	963	2	17	9	N	15			37
03	3100 N	3423	-0-	323	323	3412	2	11	9	N	10			47
04	3000 N	3074	-0-	74	397	3063	2	11	9	N	10			57
*05	3100 N	3289	-0-	189	586	3278	2	11	9	N	10			67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			67

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (8000) 11338 600 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -D- WELL #: 2 RRCID -> 288971 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980

02	4692 R	4692	-0-	-0-	-0-	93	1	4248	2	Y	319	311	1		76
						351	9								
03	8711 #	6079	-0-	-2632	-0-	87	1	5542	2	Y	409	429	1		56
						450	9								
04	8430 #	5375	-0-	-3055	-0-	94	1	4877	2	Y	367	343	1		80
						404	9								
05	8711 #	6197	-0-	-2514	-0-	98	1	5535	2	Y	513	521	1		72
						564	9								
06	8010 #	4904	-0-	-3106	-0-	81	1	4395	2	Y	389	338	1		123
						428	9								
07	6076 #	5252	-0-	-824	-0-	85	1	4437	2	Y	664	672	1		115
						730	9								

BRAMAN (8300) 11338 725 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 286087 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8283 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29294	4678	-0-	-24616	-0-	507	1	3978	2	Y	175	154	1			33
						193	9									
03	7939 R	7939	-0-	-0-	-0-	579	1	7259	2	Y	92	114	1			11
						101	9									
04	7290 #	5529	-0-	-1761	-0-	545	1	4896	2	Y	80	77	1			14
						88	9									
05	7533 #	6754	-0-	-779	-0-	572	1	6098	2	Y	76	82	1			8
						84	9									
06	7680 #	6630	-0-	-1050	-0-	561	1	5997	2	Y	65	56	1			17
						72	9									
07	7936 #	6273	-0-	-1663	-0-	573	1	5634	2	Y	60	69	1			8
						66	9									

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

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-

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

02	980 N	975	-0-	-5	-0-	975	2	N	-0-	7
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-	7
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-	7
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-	7
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	7
*07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	7

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		71
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		71
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 (2750) 11381 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DARWIN DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 283695 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

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

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
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-	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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

KARNEI, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 289171 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4974 - 5015

02	7000	N	5304	-0-	-1696	B	67709	1252	1	4035	2	N	15					182
								17	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 67709																		
03	7750	N	4804	-0-	-2946	B	64763	1252	1	3541	2	N	10					192
								11	9									
04	7500	N	4623	-0-	-2877	B	61886	1212	1	3407	2	N	4	169	1			27
								4	9									
05	7750	N	5426	-0-	-2324	B	59562	1252	1	4174	2	N	-0-					27
06	7500	N	6345	-0-	-1155	B	58407	1252	1	5080	2	N	12					39
								13	9									
*07	7750	N	4647	-0-	-3103	B	55304	1252	1	3392	2	N	3					42
								3	9									

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

02	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-				27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217	N	123	-0-	-94	B	-0-	123	2			N	-0-				27
04	480	N	24	-0-	-456	B	-0-	24	2			N	-0-				27
05	217	N	80	-0-	-137	B	-0-	80	2			N	-0-				27
06	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-				27
*07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-				27

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2021

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
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			100
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			100

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

02	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	1	N	-0-		60
03	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	1	N	-0-		60
04	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	1	N	-0-		60
05	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	1	N	-0-		60
06	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	1	N	-0-		60
*07	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	1	N	-0-		60

BRANDT (WILCOX 11100) 11381 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DIEBEL, ALFRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131923 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11214 - 11228

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

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5378 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, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

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-

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	1	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12135 01/15/2021

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	1		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	1		N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	1		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	1		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	1		N	-0-			-0-
*07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	1		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 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				93
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				93
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				93
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				93
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				93
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				93

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

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

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

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

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				190
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				190
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				190
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				190
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019 - P/A 09/04/19

BRESLAU (WILCOX 8395) //CONT.// 11809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
SHIRLEY STEFFEK WELL #: 1 RRCID -> 286197 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8658 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2869	4136	-0-	1267	-1554	4030	2	106	9	N	96	96	1			136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1554																
03	7533	6158	-0-	-1375	-2929	6105	2	53	9	N	48					184
04	7290	5839	-0-	-1451	-4380	5745	2	94	9	N	85	190	1			79
05	677	4572	-0-	3895	-485	4554	2	18	9	N	16					95
06	5970	4456	-0-	-1514	-1999	4404	2	52	9	N	47					142
07	6169 X	3781	-0-	-2388	-0-	3768	2	13	9	N	12					154

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
ENGLISH-WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

02	4088 X	2465	-0-	-1623	-0-	420	1	2045	2	N	-0-					73
03	3472 X	3237	-0-	-235	-0-	465	1	2772	2	N	-0-					73
04	3360 X	3054	-0-	-306	-0-	450	1	2604	2	N	-0-					73
05	3813 X	3391	-0-	-422	-0-	465	1	2926	2	N	-0-					73
06	3690 X	3072	-0-	-618	-0-	450	1	2622	2	N	-0-					73
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900) 11957 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096

02	110852 #	92175	-0-	-18677	-0-	420	1	90127	2	N	1480	1111	1			595
						1628	9									
03	119071 #	98799	-0-	-20272	-0-	465	1	96674	2	N	1509	1772	1			332
						1660	9									
04	111300 #	97922	-0-	-13378	-0-	450	1	95731	2	N	1583	1463	1			452
						1741	9									
05	111166 #	97776	-0-	-13390	-0-	465	1	95633	2	N	1525	1419	1			558
						1678	9									
06	104460 #	91320	-0-	-13140	-0-	450	1	88998	2	N	1702	1620	1			640
						1872	9									
07	102052 #	NO RPT	-0-	-102052	-0-					N	NO RPT					640

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
WANDOO ENERGY, LLC 895737
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 (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	8652 X	4031	-0-	-4621	-0-	202	1	3782	3	N	43	192	1			292
						47	9									
03	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	1158	1	9787	3	N	154	180	1			266
						169	9									
04	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	872	1	7979	3	N	78	177	1			167
						86	9									
05	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	1118	1	7786	3	N	110					277
						121	9									
06	10380 X	8067	-0-	-2313	-0-	895	1	7076	3	N	87					364
						96	9									
07	10726 X	8992	-0-	-1734	-0-	810	1	8135	3	N	43	190	1			217
						47	9									

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

02	4312 X	2935	-0-	-1377	-0-	145	1	2714	3	N	69					356
						76	9									
03	4774 X	4692	-0-	-82	-0-	496	1	4193	3	N	3	186	1			173
						3	9									
04	4620 X	2280	-0-	-2340	-0-	225	1	2055	3	N	-0-					173
05	3565 X	2404	-0-	-1161	-0-	302	1	2102	3	N	-0-					173
06	4530 X	2420	-0-	-2110	-0-	272	1	2148	3	N	-0-					173
07	4681 X	2454	-0-	-2227	-0-	222	1	2232	3	N	-0-					173

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

02	6720 X	3111	-0-	-3609	-0-	154	1	2882	3	N	68					499
						75	9									
03	7440 X	6472	-0-	-968	-0-	672	1	5678	3	N	111	189	1			421
						122	9									
04	7200 X	6510	-0-	-690	-0-	630	1	5772	3	N	98					519
						108	9									
05	7440 X	7300	-0-	-140	-0-	905	1	6300	3	N	86	363	1			242
						95	9									
06	7200 X	6295	-0-	-905	-0-	694	1	5483	3	N	107					349
						118	9									
*07	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	637	1	6397	3	N	125					474
						138	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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	2688	X	1756	-0-	-932	-0-	87	1	1636	3	N	30					301
							33	9									
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	353	1	2979	3	N	43					344
							47	9									
04	2940	X	2921	-0-	-19	-0-	282	1	2584	3	N	50					394
							55	9									
05	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	365	1	2539	3	N	22					416
							24	9									
06	3090	X	2626	-0-	-464	-0-	285	1	2255	3	N	78					494
							86	9									
07	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	262	1	2627	3	N	14					508
							15	9									

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

02	560	N	468	-0-	-92	-0-	23	1	431	3	N	13					155
							14	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	669	3	N	25					180
							28	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	579	3	N	37					217
							41	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	85	1	591	3	N	3					220
							3	9									
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	67	1	633	3	N	32					252
							35	9									
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	606	3	N	34					286
							37	9									

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

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2020 - WELL PLUGGED 11-5-2020

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	DLQ G-10		733	-0-	733	733	711	2	22	9	Y	20					240
03	DLQ G-10		1783	-0-	1783	2516	1719	2	64	9	Y	58	196	1			102
04	DLQ G-10		1476	-0-	1476	3992	1443	2	33	9	Y	30					132
05	DLQ G-10		1836	-0-	1836	5828	1788	2	48	9	Y	44	19	1			157
06	2400	N	1619	-0-	-781	5047	1575	2	44	9	Y	40					197
*07	3100	N	1524	-0-	-1576	3471	1473	2	51	9	Y	46					243

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

02	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1002	996	2	6	9	Y	5					151
03	DLQ G-10		3935	-0-	3935	4937	3818	2	117	9	Y	106	220	1			37
04	DLQ G-10		2769	-0-	2769	7706	2691	2	78	9	Y	71					108
05	DLQ G-10		3224	-0-	3224	10930	3166	2	58	9	Y	53	33	1			128
06	13043	X	2113	-0-	-10930	-0-	2058	2	55	9	Y	50	178	1			-0-
*07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1887	2	73	9	Y	66					66

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	607	-0-	607	607	604	2	3	9	Y	3					37
03	DLQ G-10	1326	-0-	1326	1933	1315	2	11	9	Y	10	15	1			32
04	DLQ G-10	1484	-0-	1484	3417	1476	2	8	9	Y	7					39
05	DLQ G-10	1498	-0-	1498	4915	1489	2	9	9	Y	8	16	1			31
06	2400 N	1353	-0-	-1047	3868	1346	2	7	9	Y	6					37
*07	3100 N	1230	-0-	-1870	1998	1224	2	6	9	Y	5					42

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

02	DLQ G-10	5408	-0-	5408	5408	5323	2	85	9	Y	77					238
03	DLQ G-10	10134	-0-	10134	15542	9850	2	284	9	Y	258	290	1			206
04	DLQ G-10	8034	-0-	8034	23576	7838	2	196	9	Y	178	177	1			207
05	DLQ G-10	10485	-0-	10485	34061	10286	2	199	9	Y	181	107	1			281
06	43979 X	9918	-0-	-34061	-0-	9736	2	182	9	Y	165	178	2			268
*07	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	9652	2	207	9	Y	188	178	1			278

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

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

02	2996 X	1900	-0-	-1096	-0-	122	1	1756	2	N	20					247
						22	9									
03	3007 X	2950	-0-	-57	-0-	237	1	2669	2	N	40	180	1			107
						44	9									
04	3000 X	1975	-0-	-1025	-0-	222	1	1742	2	N	10					117
						11	9									
05	3100 X	1416	-0-	-1684	-0-	199	1	1195	2	N	20					137
						22	9									
06	3000 X	1481	-0-	-1519	-0-	207	1	1244	2	N	27					164
						30	9									
07	2945 X	547	-0-	-2398	-0-	176	1	363	2	N	7					171
						8	9									

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

02	12656 X	5000	-0-	-7656	-0-	187	1	4762	2	N	46					320
						51	9									
03	13795 X	13388	-0-	-407	-0-	527	1	12682	2	N	163	351	1			132
						179	9									
04	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	510	1	12596	2	N	167					299
						184	9									
05	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	527	1	12938	2	N	212	175	1			336
						233	9									
06	12960 X	12834	-0-	-126	-0-	510	1	12216	2	N	98	173	1			261
						108	9									
07	13733 X	13160	-0-	-573	-0-	527	1	12484	2	N	135	178	1			218
						149	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	448	N	141	-0-	-307	-0-	51	1	90	2	N	-0-					210
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	136	1	364	2	N	62	169	1			103
							68	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	170	1	437	2	N	-0-					103
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	348	2	N	3					106
							3	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	153	1	692	2	N	19					125
							21	9									
07	620	N	497	-0-	-123	-0-	68	1	406	2	N	21					146
							23	9									

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

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

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

02	252	N	51	-0-	-201	-0-	51	2			Y	-0-					185
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					185
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					185
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					185
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					185
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					185

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	2			Y	-0-					19
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					19
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					19
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					19
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					19
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19

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

02	280	N	74	-0-	-206	-0-	74	2			Y	-0-					22
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					22
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					22
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					22
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-					22
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	413	-0-	-511	-0-	411	2	2	9	N	2					148
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					148
04	510	N	183	-0-	-327	-0-	183	2			N	-0-					148
05	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	2			N	-0-					148
06	480	N	37	-0-	-443	-0-	37	2			N	-0-					148
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					148

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

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-

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

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-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3333					Y	-0-					25
03	3000	N	321	-0-	-2679	654	40	1	259	3	Y	20					45
							22	9									
04	1042	N	388	-0-	-654	-0-	7	1	370	3	Y	10					55
							11	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	-0-					55
06	300	N	73	-0-	-227	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					55
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					55

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	PRTL PLG	13735	-0-	13735	45780	13401	3	334	9	N	304	568	1			115
*03	PRTL PLG	39090	-0-	39090	84870	5102	1	33157	3	N	755	573	1			297
						831	9									
*04	PRTL PLG	34750	-0-	34750	119620	601	1	33355	3	N	722	757	1			262
						794	9									
*05	PRTL PLG	33246	-0-	33246	152866	581	1	31856	3	N	735	769	1			228
						809	9									
*06	PRTL PLG	31083	-0-	31083	183949	299	1	30404	3	N	345	573	1			-0-
						380	9									
*07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	183949					N	NO RPT					-0-

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-

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

02	1904	N	982	-0-	-922	-0-	982	2		N	-0-					105
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2		N	-0-					105
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-					105
05	1085	N	749	-0-	-336	-0-	749	2		N	-0-					105
06	1290	N	55	-0-	-1235	-0-	55	2		N	-0-					105
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-					105

MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	179	-0-	-101	-0-	176	2	3	9	N	3					103
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					103
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11	9	N	10					113
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					113
06	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					113
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					113

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020 - P/A 02/11/20

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

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

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT 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	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					619
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					619
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					619
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					619
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					619
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					619

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

02	7980	X	6423	-0-	-1557	-0-	2	1	6322	2	N	90					162
							99	9									
03	8835	X	7723	-0-	-1112	-0-	7624	2	99	9	N	90					252
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10696	2	99	9	N	90	184	1			158
05	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	13963	2	99	9	N	90	176	1			72
06	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12645	2	113	9	N	103	175	1			-0-
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	4676	X	2194	-0-	-2482	-0-	1	1	2193	2	N	-0-					352
03	5177	X	3567	-0-	-1610	-0-	3567	2			N	-0-					352
04	5010	X	1761	-0-	-3249	-0-	1761	2			N	-0-					352
05	3379	X	3368	-0-	-11	-0-	3305	2	63	9	N	57	201	1			208
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5248	2	34	9	N	31					239
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					239

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

02	2492	N	1308	-0-	-1184	-0-	1255	2	53	9	N	48					48
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2476	2	53	9	N	48					96
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2635	2	90	9	N	82	178	1			-0-
05	3100	N	3957	-0-	857	857	3773	2	184	9	N	167	167	1			-0-
06	3000	N	3905	-0-	905	1762	3813	2	92	9	N	84					84
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1762					N	NO RPT					84

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

02	1176	N	618	-0-	-558	-0-	604	2	14	9	N	13					62
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	894	2	20	9	N	18					80
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	930	2	19	9	N	17					97
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	824	2	20	9	N	18					115
*06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2667	2	39	9	N	35					150
*07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2763	2	40	9	N	36					186

XOG OPERATING LLC 945921
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

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-

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

02	784 N	400	-0-	-384	-0-	57	1	339	3	Y	4					4
						4	9									
03	868 N	822	-0-	-46	-0-	96	1	715	3	Y	10	12	1			2
						11	9									
04	930 N	884	-0-	-46	-0-	79	1	797	3	Y	7					9
						8	9									
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	98	1	694	3	Y	5	12	1			2
						6	9									
06	DLQ G-10	661	-0-	661	661	90	1	569	3	Y	2					4
						2	9									
07	DLQ G-10	598	-0-	598	1259	79	1	518	3	Y	1					5
						1	9									

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-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	420 N	239	-0-	-181	-0-	33	1	203	3	N	3					36
						3	9									
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	94	1	697	3	N	6	12	1			30
						7	9									
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	65	1	661	3	N	5					35
						6	9									
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	82	1	580	3	N	5	10	1			30
						6	9									
*06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	112	1	706	3	N	2					32
						2	9									
*07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	90	1	586	3	N	1					33
						1	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNELL (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER, W. H. WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

02	840 N	354	-0-	-486	-0-	50	1	300	3	Y	4					38
						4	9									
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	53	1	390	3	Y	3	7	1			34
						3	9									
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	49	1	493	3	Y	4					38
						4	9									
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	133	1	941	3	Y	8	16	1			30
						9	9									
*06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	136	1	860	3	Y	3					33
						3	9									
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	104	1	678	3	Y	1					34
						1	9									

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

02	784 N	686	-0-	-98	-0-	97	1	581	3	Y	7					33
						8	9									
03	1891 N	1160	-0-	-731	-0-	137	1	1013	3	Y	9	17	1			25
						10	9									
04	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	148	1	1494	3	Y	12					37
						13	9									
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	201	1	1417	3	Y	11	24	1			24
						12	9									
06	780 N	530	-0-	-250	-0-	72	1	457	3	Y	1					25
						1	9									
07	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	199	1	1305	3	Y	2					27
						2	9									

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

02	8204 X	2981	-0-	-5223	-0-	422	1	2524	3	Y	32					96
						35	9									
03	9083 X	7757	-0-	-1326	-0-	912	1	6792	3	Y	48	113	1			31
						53	9									
04	8790 X	7205	-0-	-1585	-0-	643	1	6504	3	Y	53					84
						58	9									
05	7936 X	6958	-0-	-978	-0-	858	1	6053	3	Y	43	101	1			26
						47	9									
06	7680 X	6626	-0-	-1054	-0-	903	1	5703	3	Y	18					44
						20	9									
07	7750 X	7253	-0-	-497	-0-	958	1	6286	3	Y	8					52
						9	9									

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

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2					3
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					3
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3

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

02	336	N	179	-0-	-157	-0-	25	1	152	3	N	2					2
							2	9									
03	372	N	147	-0-	-225	-0-	17	1	126	3	N	4	5	1			1
							4	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	2					3
							2	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	N	1	3	1			1
							1	9									
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	217	3	N	1					2
							1	9									
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	18	1	122	3	N	-0-					2

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

02	364	N	191	-0-	-173	-0-	27	1	162	3	Y	2					2
							2	9									
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	40	1	305	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	450	N	342	-0-	-108	-0-	30	1	310	3	Y	2					3
							2	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					1
07	341	N	56	-0-	-285	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					1

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

02	168	N	115	-0-	-53	-0-	17	1	97	3	N	1					1
							1	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	231	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	N	3					3
							3	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	273	3	N	2	5	1			-0-
							2	9									
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	240	3	N	1					1
							1	9									
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	-0-					1

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

02	0 X	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-

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	104	1	481	2	N	83	176	1			159
						91	9									
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	114	1	682	2	N	111	172	1			98
						122	9									
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	116	1	739	2	N	104					202
						114	9									
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	127	1	686	2	N	82	173	1			111
						90	9									
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	147	1	729	2	N	84					195
						92	9									
*07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	160	1	746	2	N	83	176	1			102
						91	9									

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					57
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					57
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

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

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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

02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	230	1	209	9	N	190	151	1			68
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	310	1	209	9	N	190	165	1			93
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	295	1	209	9	N	190	147	1			136
*05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	495	2	83	9	N	75	177	1			34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

02	287 N	-0-	-0-	-287	-0-					Y	10					106
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					106
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					106
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					106
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

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

02	73 N	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					85
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					85
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					85
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					34
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					34
*05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	921 X	-0-	-0-	-921	-0-				N	-0-			-0-
03	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	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-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			136
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			136
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			136

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			15
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			15
*05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

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

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

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

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

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF.10852 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	137	1	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
APEX ENERGY, INC. 027424
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-			61
03	3100 N	3617	-0-	517	517	3617	2	N	-0-			61
04	3000 N	2842	-0-	-158	359	2842	2	N	-0-			61
*05	3044 N	2685	-0-	-359	-0-	2685	2	N	-0-			61
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-			58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

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	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

02	3248 X	2529	-0-	-719	-0-	426	1	2000	2	N	94					334
						103	9									
03	3596 X	3592	-0-	-4	-0-	673	1	2788	2	N	119	182	1			271
						131	9									
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	583	1	2957	2	N	109	182	1			198
						120	9									
05	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	479	1	2811	2	N	107	183	1			122
						118	9									
06	3480 X	3410	-0-	-70	-0-	479	1	2826	2	N	95					217
						105	9									
07	3782 X	3321	-0-	-461	-0-	470	1	2738	2	N	103	183	1			137
						113	9									

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	SHUT IN	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021 - WELL PLUGGED 6/9/21

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

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

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

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

EBERSTADT WELL #: 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

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 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

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

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	N	4					106
03	1209 N	752	-0-	-457	-0-	749	2	3	9	N	3					109
04	990 N	694	-0-	-296	-0-	691	2	3	9	N	3					112
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2					114
06	720 N	537	-0-	-183	-0-	537	2			N	-0-					114
07	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					114

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

*09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	358	1	1940	2	Y	26					42
						29	9									
*10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	428	1	1964	2	Y	4					46
						4	9									
11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	613	1	2047	2	Y	55	88	0			13
						61	9									
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	383	1	2228	2	Y	58					71
						64	9									
01	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	584	1	2366	2	Y	45	100	0			16
						50	9									
02	DLQ G-10	2304	-0-	2304	2304	372	1	1885	2	Y	43					59
						47	9									
03	DLQ G-10	2483	-0-	2483	4787	507	1	1933	2	Y	39	97	0			1
						43	9									
04	DLQ G-10	2512	-0-	2512	7299	507	1	1933	2	Y	65					66
						72	9									
05	DLQ G-10	2390	-0-	2390	9689	644	1	1680	2	Y	60					126
						66	9									
06	DLQ G-10	2126	-0-	2126	11815	570	1	1426	2	Y	118	179	0			65
						130	9									
*07	3000 N	2142	-0-	-858	10957	542	1	1542	2	Y	53					118
						58	9									

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					35
03	DLQ G-10	4789	-0-	4789	4789	984	1	3754	2	Y	46	80	0			1
						51	9									
04	DLQ G-10	4738	-0-	4738	9527	984	1	3754	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	4787	-0-	4787	14314	1326	1	3461	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	4350	-0-	4350	18664	1242	1	3108	2	Y	-0-					1
*07	23096 X	4432	-0-	-18664	-0-	1154	1	3278	2	Y	-0-					1

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

*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2021

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
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 #: 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018

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

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

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

02	336 N	81	-0-	-255	-0-	81	2		N	-0-			42
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			42
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2		N	-0-			42
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			42
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			42
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019 - P/A 07/08/19

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019 - P/A 07/08/19

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	2940	X	2360	-0-	-580	-0-	318	1	1881	2	N	146	171	0			128
							161	9									
03	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	310	1	2607	2	N	117	168	0			77
							129	9									
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	310	1	2607	2	N	117	179	0			15
							129	9									
05	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	474	1	2003	2	N	212	183	0			44
							233	9									
06	2940	X	2748	-0-	-192	-0-	786	1	1749	2	N	194	171	0			67
							213	9									
07	3162	X	2739	-0-	-423	-0-	737	1	1844	2	N	144	176	0			35
							158	9									

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

02	DLQ G-10		6397	-0-	6397	6397	908	1	5371	2	Y	107	181	0			134
							118	9									
03	DLQ G-10		8658	-0-	8658	15055	905	1	7604	2	Y	135	187	0			82
							149	9									
04	DLQ G-10		8648	-0-	8648	23703	905	1	7604	2	Y	126					208
							139	9									
05	DLQ G-10		8040	-0-	8040	31743	1513	1	6393	2	Y	122	168	0			162
							134	9									
06	DLQ G-10		7395	-0-	7395	39138	2270	1	5052	2	Y	66					228
							73	9									
*07	46706	X	7568	-0-	-39138	-0-	2120	1	5308	2	Y	127	180	0			175
							140	9									

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

02	DLQ G-10		291	-0-	291	291	42	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		403	-0-	403	694	43	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		403	-0-	403	1097	43	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		324	-0-	324	1421	62	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		298	-0-	298	1719	92	1	206	2	Y	-0-					-0-
*07	2029	N	310	-0-	-1719	-0-	88	1	222	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	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	4			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	4			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	4			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
BTK WELL #: 2 RRCID -> 288493 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9337 - 9409

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

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

02	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	12659	2	54	9	N	49	453	1			204
03	11005 X	8054	-0-	-2951	-0-	7938	2	116	9	N	105					309
04	10860 X	6718	-0-	-4142	-0-	6527	2	191	9	N	174	189	1			294
05	14074 X	7933	-0-	-6141	-0-	7674	2	259	9	N	235	248	1			281
06	13620 X	6896	-0-	-6724	-0-	6834	2	62	9	N	56	70	1			267
07	14074 X	6533	-0-	-7541	-0-	6453	2	80	9	N	73	161	1			179

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

02	32620 X	27769	-0-	-4851	-0-	26910	2	859	9	N	781	1153	1			344
03	35495 X	35178	-0-	-317	-0-	34534	2	644	9	N	585	412	1			517
04	34170 X	29039	-0-	-5131	-0-	28263	2	776	9	N	705	761	1			461
05	36023 X	36023	-0-	-0-	-0-	35114	2	909	9	N	826	554	1			733
06	34050 X	29945	-0-	-4105	-0-	29162	2	783	9	N	712	1091	1			354
07	35185 X	28050	-0-	-7135	-0-	27636	2	414	9	N	376	383	1			347

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

02	896 N	703	-0-	-193	-0-	700	2	3	9	N	3					208
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	771	2	463	9	N	421	417	1			212
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	567	2	195	9	N	177	175	1			214
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	804	2	50	9	N	45					259
06	960 N	639	-0-	-321	-0-	609	2	30	9	N	27					286
07	775 N	496	-0-	-279	-0-	496	2			N	-0-					286

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	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	300	1	7259	2	N	232	193	1			190
							255	9									
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	300	1	9633	2	N	262	392	1			60
							288	9									
04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	300	1	8026	2	N	207	199	1			68
							228	9									
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	300	1	10162	2	N	237	187	1			118
							261	9									
06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	300	1	9109	2	N	215	185	1			148
							237	9									
*07	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	300	1	9384	2	N	206	193	1			161
							227	9									

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

02	24696	X	20747	-0-	-3949	-0-	150	1	19969	2	N	571	559	1			175
							628	9									
03	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	150	1	30492	2	N	859	774	1			260
							945	9									
04	26850	X	24988	-0-	-1862	-0-	150	1	24105	2	N	666	785	1			141
							733	9									
05	30280	X	30280	-0-	-0-	-0-	150	1	29259	2	N	792	761	1			172
							871	9									
06	31182	X	31182	-0-	-0-	-0-	150	1	30223	2	N	735	768	1			139
							809	9									
*07	32427	X	32427	-0-	-0-	-0-	150	1	31399	2	N	798	779	1			158
							878	9									

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

02	22680	X	11357	-0-	-11323	-0-	11148	2	209	9	N	190	179	1			93
03	23994	X	13865	-0-	-10129	-0-	13425	2	440	9	N	400	360	1			133
04	22500	X	11475	-0-	-11025	-0-	11276	2	199	9	N	181	180	1			132
*05	21297	X	10887	-0-	-10410	-0-	10714	2	173	9	N	157	183	1			109
*06	18120	X	11044	-0-	-7076	-0-	10827	2	217	9	N	197	183	1			123
07	13857	X	11216	-0-	-2641	-0-	10944	2	272	9	N	247	343	1			27

BTK WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9744

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-

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

02	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_____ 04/30/2021

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					10
03	14B2 EXT	110	-0-	110	182	110	2			N	-0-					10
04	182 X	-0-	-0-	-182	-0-					N	-0-					10
05	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					10
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					10

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	132	-0-	132	132	132	2			N	-0-					79

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

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	5					56
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-	20	1			36
*07	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-					36

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

02	170	X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					34
03	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					34
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	172	161	1			45
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	Y	5					50
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	40	1	4	8	10
*07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1505	2	224	9	Y	204	163	1			51

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275					Y	-0-					179
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275					Y	-0-					179
04	275	X	-0-	-0-	-275	-0-					Y	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118	1			61
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					61

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

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	420 N	195	-0-	-225 B	-44992	27 2	1 9	166	3	N	2					28
03	558 N	569	-0-	11 B	-44981	67 4	1 9	498	3	N	4	8	1			24
04	540 N	531	-0-	-9 B	-44981	47 4	1 9	480	3	N	4					28
05	217 N	587	-0-	370 B	-44611	72 4	1 9	511	3	N	4	9	1			23
06	390 N	460	-0-	70 B	-44541	63 1	1 9	396	3	N	1					24
07	558 N	501	-0-	-57 B	-44541	67 1	1 9	433	3	N	1					25

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	DLQ G-10	2323	-0-	2323	2323	2293	2	30	9	Y	27					60
03	DLQ G-10	2153	-0-	2153	4476	2135	2	18	9	Y	16					76
04	DLQ G-10	2135	-0-	2135	6611	2135	2			Y	-0-					76
05	DLQ G-10	2386	-0-	2386	8997	2386	2			Y	-0-					76
06	DLQ G-10	2272	-0-	2272	11269	2272	2			Y	-0-					76
*07	3000 N	2293	-0-	-707	10562	2293	2			Y	-0-					76

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	353	1	3765	2	N	-0-			15
03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	566	1	4480	2	N	32			47
						35	9							
04	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	566	1	4480	2	N	59			106
						65	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			106
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			106

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

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

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-

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APV MCCAMEY LLC 028617
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-			-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APV MCCAMEY LLC 028617
SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020 - P/A 06/18/20

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020 - P/A 08/25/20

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

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
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	149	1	698	2	N	16				160
							18	9								
03	1550	N	534	-0-	-1016	-0-	102	1	421	2	N	10				170
							11	9								
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	167	1	844	2	N	17				187
							19	9								
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	296	1	1737	2	N	30				217
							33	9								
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	271	1	1599	2	N	11	182	1		46
							12	9								
*07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	305	1	1774	2	N	23				69
							25	9								

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

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

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-				679
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				679
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				679
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				679
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				679
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				679

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71				300
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	96	2	103	9	N	94	200	1		194
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	60	2	66	9	N	60	196	1		58
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	35	2	99	9	N	90				148
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	112	191	1		69
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	97				166

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	2	N	2					160
						2	9									
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	44	1	1321	2	N	-0-					160
04	1530 X	1070	-0-	-460	-0-	56	1	1013	2	N	1					161
						1	9									
05	1581 X	700	-0-	-881	-0-	23	1	677	2	N	-0-					161
06	1530 X	523	-0-	-1007	-0-	43	1	478	2	N	2					163
						2	9									
07	1488 X	534	-0-	-954	-0-	22	1	466	2	N	42					205
						46	9									

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

02	1960 X	1626	-0-	-334	-0-	51	1	1542	2	N	30					355
						33	9									
03	2170 X	1693	-0-	-477	-0-	39	1	1647	2	N	6					361
						7	9									
04	2100 X	1301	-0-	-799	-0-	24	1	1263	2	N	13	177	1			197
						14	9									
05	2170 X	1767	-0-	-403	-0-	19	1	1704	2	N	40					237
						44	9									
06	2100 X	2009	-0-	-91	-0-	83	1	1903	2	N	21					258
						23	9									
*07	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	68	1	1771	2	N	26					284
						29	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					50
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					50
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					50
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					50

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

02	2436 N	1094	-0-	-1342	-0-	1051	2	43	9	N	39					262
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1246	2	28	9	N	25	169	1			118
04	2280 N	1242	-0-	-1038	-0-	1225	2	17	9	N	15					133
05	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1136	2	11	9	N	10					143
06	1230 N	1079	-0-	-151	-0-	1079	2			N	-0-					143
07	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1096	2	108	9	N	98	175	1			66

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

02	700 N	631	-0-	-69	-0-	564	2	67	9	N	61					190
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8	9	N	7	172	1			25
04	810 N	732	-0-	-78	-0-	659	2	73	9	N	66					91
05	713 N	702	-0-	-11	-0-	665	2	37	9	N	34					125
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	574	2	28	9	N	25					150
07	744 N	696	-0-	-48	-0-	675	2	21	9	N	19	169	1			-0-

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280	X	4909	-0-	-2371	-0-	4866	2	43	9	N	39					96
03	8060	X	1466	-0-	-6594	-0-	1436	2	30	9	N	27					123
04	5190	X	4395	-0-	-795	-0-	4288	2	107	9	N	97	169	1			51
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6423	2	43	9	N	39					90
06	5250	X	4690	-0-	-560	-0-	4690	2			N	-0-					90
07	5425	X	3803	-0-	-1622	-0-	3803	2			N	-0-					90

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

02	2968	X	2033	-0-	-935	-0-	240	1	1778	2	N	14					103
							15	9									
03	3286	X	1549	-0-	-1737	-0-	340	1	1206	2	N	3					106
							3	9									
04	2580	X	364	-0-	-2216	-0-	100	1	263	2	N	1					107
							1	9									
05	2666	X	132	-0-	-2534	-0-	40	1	92	2	N	-0-					107
06	2190	X	504	-0-	-1686	-0-	60	1	437	2	N	6					113
							7	9									
*07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	620	1	4200	2	N	-0-					113

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

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-

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 12254 PERF.10484 - 10496

02	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17463	3	309	9	N	281	184	1			160
03	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	18771	3	319	9	N	290	362	1			88
04	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	17695	3	250	9	N	227	216	1			99
05	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17622	3	297	9	N	270	182	1			187
06	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	16896	3	254	9	N	231	138	1			280
*07	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	16954	3	221	9	N	201	355	0			126

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

02	784	X	388	-0-	-396	-0-	386	3	2	9	N	2					50
03	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	21040	3	167	9	N	152	99	1			103
04	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	15742	3	246	9	N	224	175	1			152
05	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12008	3	153	9	N	139	177	1			114
06	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11475	3	156	9	N	142					256
*07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8347	3	52	9	N	47	178	0			125

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

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 288291 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10380 - 10390

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-

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-

CIRCLE -A- (2600) //CONT.// 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CRAVENS ENERGY MGMT, LLC 186714
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

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 #: 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8588	X	8588	-0-	-0- B	-0-	8354	2	234	9	N	213	190	1			215
03	10126	X	10126	-0-	-0- B	-0-	9867	2	259	9	N	235	191	1			259
04	8830	X	8830	-0-	-0- B	-0-	8573	2	257	9	N	234	374	1			119
05	11948	X	11948	-0-	-0- B	-0-	11686	2	262	9	N	238	187	1			170
06	12634	X	12634	-0-	-0- B	-0-	12375	2	259	9	N	235	169	1	2	8	234
*07	14723	X	14723	-0-	-0- B	-0-	14402	2	321	9	N	292	366	1			160

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

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	3976	X	2384	-0-	-1592	-0-	315	1	2019	2	N	45					298
							50	9									
03	4402	X	3347	-0-	-1055	-0-	450	1	2827	2	N	64	189	1			173
							70	9									
04	4260	X	2923	-0-	-1337	-0-	390	1	2467	2	N	60					233
							66	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	465	1	2822	2	N	67	188	1			112
							74	9									
06	3240	X	2903	-0-	-337	-0-	450	1	2386	2	N	61					173
							67	9									
07	3348	X	2817	-0-	-531	-0-	375	1	2389	2	N	48					221
							53	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 72 SD.) //CONT.// 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

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

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

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	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-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

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

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-

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

02	3360 X	2318	-0-	-1042	-0-	2314	2	4	9	N	4				96
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3502	2	7	9	N	6				102
04	3030 X	2953	-0-	-77	-0-	2945	2	8	9	N	7				109
05	3224 X	2180	-0-	-1044	-0-	2169	2	11	9	N	10				119
06	2700 X	466	-0-	-2234	-0-	463	2	3	9	N	3				122
*07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3760	2	21	9	N	19				141

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	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4891	2	106	9	Y	96	135	1		170
03	6510 X	5732	-0-	-778	-0-	5609	2	123	9	Y	112	160	1		122
04	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6601	2	133	9	Y	121	159	1		84
05	6634 X	5733	-0-	-901	-0-	5617	2	116	9	Y	105				189
*06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5430	2	91	9	Y	83	129	1		143
07	5735 X	5404	-0-	-331	-0-	5314	2	90	9	Y	82				225

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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_____ 06/10/2019 - P/A 06/10/19

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

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	424 N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	539	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	524	2	11	9	Y	10					10
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	520	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	Y	8					8

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

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 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281627 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942

02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	2	6	9	N	5					159
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1444	2	7	9	N	6					165
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	N	6					171
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1517	2	13	9	N	12					183
*06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1533	2	23	9	N	21	164	1			40
*07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	N	15					55

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021 - WELL PLUGGED 4-1-2021

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					130
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					131
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					133

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

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_____ 05/02/2019

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

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

02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	6	9	N	5					45
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	2	7	9	N	6					51
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1561	2	7	9	N	6					57
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1559	2	13	9	N	12					69
*06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1554	2	13	9	N	12					81
*07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	N	12					93

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	423 N	423	-0-	-0-	-0-	414	2	9	9	Y	8	19	1			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	530	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	Y	10					10
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	510	2	9	9	Y	8					8

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	414	2	9	9	Y	8	19	1			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	2	11	9	Y	10					10
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	505	2	9	9	Y	8					8

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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7	9	N	6					183
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2037	2	7	9	N	6					189
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1971	2	7	9	N	6					195
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1997	2	9	9	N	8					203
*06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2145	2	9	9	N	8	171	1			40
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1802	2	6	9	N	5					45

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

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

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

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

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

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

2 D OIL & GAS LLC 953828
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - PLUGGED 06/13/19

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

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

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	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-

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	168 N	73	-0-	-95	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2021 - WELL PLUGGED 4-21-2021

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
*07	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	392	N	167	-0-	-225	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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 (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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

COLETTO CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 03/20/2020 - P/A 03/20/20

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	3920	3048	-0-	-872	-0-	3042	2	6	9	N	5					73
03	4340	3148	-0-	-1192	-0-	3138	2	10	9	N	9					82
04	5592	5592	-0-	-0-	-0-	5582	2	10	9	N	9					91
05	4030 #	2874	-0-	-1156	-0-	2868	2	6	9	N	5					96
06	5104	4652	-0-	-452	-0-	4646	2	6	9	N	5					101
07	4340	3209	-0-	-1131	-0-	3208	2	1	9	N	1					102

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

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

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	799	-0-	-13	-0-	799	2		N	-0-			-0-
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2		N	-0-			-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	2		N	-0-			-0-
06	870 N	733	-0-	-137	-0-	733	2		N	-0-			-0-
07	899 N	777	-0-	-122	-0-	777	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
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
*07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	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

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

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

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

02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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 (2100) 19744 483 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: 1 RRCID -> 288336 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 1963 - 1967

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-

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

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

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

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	140	-0-	140 B	-135	140	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	141	-0-	141 B	6	141	2			N	-0-					-0-
*07	133	R	127	-0-	-6 B	-0-	127	2			N	-0-					-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

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (4600) 19744 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 284941 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1020 N	69	-0-	-951	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		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 (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

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-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: 1 RRCID -> 284236 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

CONQUISTADOR (SHORT SAND) 20186 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 287006 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

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	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-

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, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					44
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					44
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					44
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					44
*07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					44

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

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

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	2280	-0-	-1780	-0-	2247	2	33	9	N	30	76	1			4
03	4061 X	2759	-0-	-1302	-0-	2715	2	44	9	N	40	43	1			1
04	3180 X	1960	-0-	-1220	-0-	1905	2	55	9	N	50	21	1			30
05	3503 X	1475	-0-	-2028	-0-	1474	2	1	9	N	1	1	8			30
*06	3390 X	2426	-0-	-964	-0-	2371	2	55	9	N	50	45	1			35
*07	2759 X	1866	-0-	-893	-0-	1833	2	33	9	N	30	55	1			10

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

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

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			52
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	3	1	49
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			49
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			49
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			49
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			49

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

02	504 N	312	-0-	-192	-0-	312	2	N	-0-			75
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	3	1	72
04	420 N	265	-0-	-155	-0-	265	2	N	-0-			72
05	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2	N	-0-			72
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			72
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			72

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					153
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	8			153
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					153
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					153

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	252	N	156	-0-	-96	-0-	156	2			N	-0-					20
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					20
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					20
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					20
*06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					20
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					43
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					43
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					43
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					43
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					43
*07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					43

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

02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					24
03	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	2			N	-0-	21	1			3
04	2457	N	1938	-0-	-519	-0-	1916	2	22	9	N	20					23
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					23
*06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					23
*07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					23

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	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 (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	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			522
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			535
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			548
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			560
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			572
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			585

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

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

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	5	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5	N	-0-			-0-

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

02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			528
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			540
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			553
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			565
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			578
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			590

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	5		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-			-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	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-

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	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 (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	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-

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

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 (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

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, 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	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-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, SE. (3050 CATAHOULA) //CONT.// 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 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	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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.	-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-

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

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

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-

CORDELE, W. (JOANNE) 20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727

02	163896	15087	-0-	-148809	-0-	15086	3	1	9	N	1					19
03	18507	17269	-0-	-1238	-0-	17267	3	2	9	N	2					21
04	17250 #	16334	-0-	-916	-0-	16331	3	3	9	N	3					24
05	17825 #	17565	-0-	-260	-0-	17564	3	1	9	N	1					25
06	17221 R	17221	-0-	-0-	-0-	17220	3	1	9	N	1					26
*07	17319 R	17319	-0-	-0-	-0-	17317	3	2	9	N	2					28

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
P&B PETROLEUM LLC 630656
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	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	5			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
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
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-

P&B PETROLEUM LLC 630656
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-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

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

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

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

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
VISION OIL AND GAS LLC 886198
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
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

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					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				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	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1024	2	19	9	N	17			57
03	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1065	2	17	9	N	15			72
04	1290	N	1259	-0-	-31	B	-0-	1237	2	22	9	N	20			92
05	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1149	2	23	9	N	21	89	1	24
06	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1262	2	3	9	N	3			27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			27

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

02	0	N	1459	-0-	1459	B	-21645	1441	2	18	9	N	16			56
03	1457	N	1791	-0-	334	B	-21311	1772	2	19	9	N	17			73
04	1680	N	1600	-0-	-80	B	-21311	1579	2	21	9	N	19			92
05	0	N	1633	-0-	1633	B	-19678	1610	2	23	9	N	21	89	1	24
06	0	N	1307	-0-	1307	B	-18371	1303	2	4	9	N	4			28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-18371					N	NO RPT			28

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

02	1512	N	1245	-0-	-267	-0-	-0-	1072	2	173	9	N	157	179	1	110
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2	162	9	N	147	180	1	77
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2	90	9	N	82			159
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2	119	9	N	108			267
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2	217	9	N	197	177	1	287
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	-0-	1382	2	136	9	N	124	176	1	235

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

02	1008	N	565	-0-	-443	-0-	-0-	529	2	36	9	N	33			155
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2	30	9	N	27			182
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	42	9	N	38			220
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2	51	9	N	46			266
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	-0-	700	2	37	9	N	34	177	1	123
07	744	N	577	-0-	-167	-0-	-0-	542	2	35	9	N	32			155

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

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

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

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	T. A.	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-

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

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

COY CITY (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
COY CITY SWD WELL #: 1 RRCID -> 277720 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362

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

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	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03	1240	N	804	-0-	-436	B	-0-	74	1	730	2	Y	-0-			-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	413	1	1770	2	Y	-0-			-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	780	N	10	-0-	-770	B	-0-	5	1	5	2	Y	-0-			-0-
07	2263	N	622	-0-	-1641	B	-0-	117	1	505	2	Y	-0-			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

*01	1178	N	923	-0-	-255		-0-	923	2			N	-0-	70	7	-0-
02	924	N	844	-0-	-80		-0-	844	2			N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-		-0-	465	2			N	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-		-0-	442	2			N	-0-			-0-
05	930	N	524	-0-	-406		-0-	524	2			N	-0-			-0-
06	450	N	24	-0-	-426		-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465		-0-					N	NO RPT			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
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	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 (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			105
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-			105
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			105
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			105
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			105
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			105

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

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 (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2021 - WELL PLUGGED 4-14-2021

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

02	3136	X	1667	-0-	-1469	-0-	1667	2			N	-0-					575
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3132	2	44	9	N	40					615
04	3450	X	1922	-0-	-1528	-0-	1922	2			N	-0-	177	1			438
05	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	3262	2			N	-0-					438
06	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	3226	2			N	-0-					438
*07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4238	2	11	9	N	10					448

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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					36
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					36
04	3000	N	3711	-0-	711	711	3705	2	6	9	N	5					41
05	2455	N	1744	-0-	-711	-0-	1719	2	25	9	N	23					64
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					64
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					64

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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

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

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

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

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			794
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	150	187	1	757
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			762
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70			832
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			847
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	172	1	725

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

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_____ 04/01/2015

DANIEL RANCH (YEGUA) //CONT.// 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. //CONT.// 830587
WELDER-COLE WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016

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

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3379 X	3572	-0-	193 B	-11582	29	1	2711	3	N	756	710	1			654
						832	9									
*09	3900 X	3244	-0-	-656 B	-11582	11	1	2476	3	N	688	730	1			612
						757	9									
*10	4030 X	2241	-0-	-1789 B	-11582	1734	3	507	9	N	461	543	1			530
*11	3900 X	1759	-0-	-2141 B	-11582	2	1	1390	3	N	334	553	1			311
						367	9									
*12	3658 X	279	-0-	-3379 B	-11582	69	1	159	3	N	46					357
						51	9									
01	3565 X	254	-0-	-3311 B	-11582	231	1	23	9	N	21	317	1			61
*02	3024 X	3285	-0-	261 B	-11321	872	1	1473	3	N	798	550	1			309
						62	5	878	9							
*03	2263 X	1632	-0-	-631 B	-11321	56	1	939	3	N	579	501	1			387
						637	9									
*04	1770 X	1076	-0-	-694 B	-11321	1	1	607	3	N	413	186	1			614
						14	5	454	9							
*05	3627 X	738	-0-	-2889 B	-11321	2	1	350	3	N	335	701	1			248
						17	5	369	9							
*06	3510 X	14	-0-	-3496 B	-11321	2	1	12	9	N	11					259
07	3627 X	10	-0-	-3617 B	-11321	10	1			N	-0-					259

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	264 X	264	-0-	-0- B	-0-	225	1	39	3	N	-0-					283
09	58 X	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					283
10	315 X	315	-0-	-0- B	-0-	315	1			N	-0-					283
11	106 X	106	-0-	-0- B	-0-	105	1	1	9	N	1					284
12	184 X	184	-0-	-0- B	-0-	173	1	11	9	N	10					294
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					299
02	5 X	5	-0-	-0- B	-0-	3	1	2	9	N	2					301
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					301
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					301
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					301
*06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					301
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					301

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 #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-28					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

*08	13051 X	11365	-0-	-1686	B	-114571	937	1	8857	3	N	1428	1249	1			572
							1571	9									
*09	12540 X	12956	-0-	416	B	-114155	449	1	10439	3	N	1880	2030	1			422
							2068	9									
*10	12958 X	11129	-0-	-1829	B	-114155	536	1	9054	3	N	1399	1474	1			347
							1539	9									
*11	12000 X	10726	-0-	-1274	B	-114155	644	1	8649	3	N	1303	1450	1			200
							1433	9									
*12	13392 X	8532	-0-	-4860	B	-114155	551	1	6826	3	N	1050	918	1			332
							1155	9									
*01	13392 X	10029	-0-	-3363	B	-114155	501	1	7997	3	N	1299	1113	1			518
							102	5	1429	9							
*02	12096 X	6664	-0-	-5432	B	-114155	487	1	4750	3	N	1115	928	1			705
							200	5	1227	9							
*03	11129 X	7896	-0-	-3233	B	-114155	209	1	6752	3	N	850	1102	1			453
							935	9									
*04	10740 X	5857	-0-	-4883	B	-114155	215	1	4699	3	N	760	708	1			505
							107	5	836	9							
*05	10044 X	4676	-0-	-5368	B	-114155	49	1	3870	3	N	518	537	1			486
							187	5	570	9							
*06	9720 X	6958	-0-	-2762	B	-114155	136	1	5739	3	N	963	707	1			742
							24	5	1059	9							
07	7905 X	7242	-0-	-663	B	-114155	368	1	5353	3	N	1046	1458	1			330
							370	5	1151	9							

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

*08	2976 X	3271	-0-	295	B	-242720	1201	1	1659	3	N	374	362	1			399
							411	9									
*09	2880 X	2530	-0-	-350	B	-242720	615	1	1530	3	N	350	367	1			382
							385	9									
*10	2976 X	2711	-0-	-265	B	-242720	690	1	1625	3	N	360	358	1			384
							396	9									
*11	2880 X	2651	-0-	-229	B	-242720	676	1	1580	3	N	359	368	1			375
							395	9									
*12	2976 X	2740	-0-	-236	B	-242720	731	1	1616	3	N	357	185	1			547
							393	9									
*01	2976 X	2821	-0-	-155	B	-242720	721	1	1660	3	N	381	370	1			558
							21	5	419	9							
*02	2492 X	1839	-0-	-653	B	-242720	659	1	887	3	N	233	187	1			604
							37	5	256	9							
*03	2728 X	2670	-0-	-58	B	-242720	703	1	1551	3	N	378	369	1			613
							416	9									
*04	2730 X	2356	-0-	-374	B	-242720	686	1	1290	3	N	319	188	1			744
							29	5	351	9							
*05	2046 N	2886	-0-	840	B	-241880	934	1	1495	3	N	350	549	1			545
							72	5	385	9							
*06	2580 N	2584	-0-	4	B	-241876	359	1	1839	3	N	344	362	1			527
							8	5	378	9							
07	2449 N	2124	-0-	-325	B	-241876	176	1	1503	3	N	310	514	1			323
							104	5	341	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1488	N	1387	-0-	-101 B	-6516	1009	3	378	9	N	344	545	1			303
*09	1440	N	1321	-0-	-119 B	-6516	998	3	323	9	N	294	187	1			410
*10	1302	N	1372	-0-	70 B	-6446	1052	3	320	9	N	291	368	1			333
*11	1350	N	1470	-0-	120 B	-6326	1191	3	279	9	N	254	345	1			242
*12	1364	N	1907	-0-	543 B	-5783	1562	3	345	9	N	314	181	1			375
*01	1364	N	1804	-0-	440 B	-5343	1452	3	19	5	N	303	185	1			493
							333	9									
*02	1372	N	788	-0-	-584 B	-5343	616	3	26	5	N	133	185	1			441
							146	9									
*03	1922	N	1607	-0-	-315 B	-5343	1330	3	277	9	N	252	184	1			509
*04	1740	N	1833	-0-	93 B	-5250	1455	3	33	5	N	314	363	1			460
							345	9									
*05	868	N	1418	-0-	550 B	-4700	1034	3	50	5	N	304	363	1			401
							334	9									
*06	1560	N	1303	-0-	-257 B	-4700	993	3	4	5	N	278	185	1			494
							306	9									
07	1891	N	1160	-0-	-731 B	-4700	820	3	57	5	N	257	546	1			205
							283	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

*08	1674	N	1673	-0-	-1 B	-10674	239	1	1184	3	N	227	361	1			381
							250	9									
*09	1590	N	1631	-0-	41 B	-10633	234	1	1167	3	N	209	185	1			405
							230	9									
*10	1643	N	1574	-0-	-69 B	-10633	365	1	1000	3	N	190	183	1			412
							209	9									
*11	1590	N	1129	-0-	-461 B	-10633	377	1	608	3	N	131	186	1			357
							144	9									
12	1643	N	496	-0-	-1147 B	-10633	496	1			N	-0-					357
01	1550	N	415	-0-	-1135 B	-10633	415	1			N	-0-					357
02	1036	N	320	-0-	-716 B	-10633	320	1			N	-0-					357
*03	496	N	716	-0-	220 B	-10413	360	1	214	3	N	129					486
							142	9									
*04	390	N	3088	-0-	2698 B	-7715	327	1	2269	3	N	400	160	1			726
							52	5	440	9							
*05	341	N	2275	-0-	1934 B	-5781	254	1	1633	3	N	281	360	1			647
							79	5	309	9							
*06	690	N	1760	-0-	1070 B	-4711	126	1	1528	3	N	91	186	1			552
							6	5	100	9							
07	2015	X	2411	-0-	396 B	-4315	36	1	1818	3	N	392	178	1			766
							126	5	431	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
*08	7239	X	7239	-0-	-0-	B	-0-	589	1	5705	3	N	859	862	0			69
								945	9									
*09	6083	X	6083	-0-	-0-	B	-0-	522	1	4759	3	N	729	729	0			69
								802	9									
*10	6281	X	6281	-0-	-0-	B	-0-	478	1	4996	3	N	734	736	0			67
								807	9									
*11	5770	X	5770	-0-	-0-	B	-0-	383	1	4638	3	N	681	681	0			67
								749	9									
*12	5818	X	5818	-0-	-0-	B	-0-	320	1	4743	3	N	686	687	0			66
								755	9									
*01	5433	X	5433	-0-	-0-	B	-0-	308	1	4413	3	N	596	595	0			67
								56	5	656	9							
*02	3919	X	3919	-0-	-0-	B	-0-	357	1	2904	3	N	488	488	0			67
								121	5	537	9							
*03	5296	X	5296	-0-	-0-	B	-0-	324	1	4264	3	N	644	645	0			66
								708	9									
*04	5131	X	5131	-0-	-0-	B	-0-	341	1	4019	3	N	618	457	0			227
								91	5	680	9							
*05	4906	X	4906	-0-	-0-	B	-0-	319	1	3808	3	N	542	542	0	170	1	57
								183	5	596	9							
*06	4986	X	4986	-0-	-0-	B	-0-	475	1	3872	3	N	566	566	0			57
								16	5	623	9							
*07	5774	X	5774	-0-	-0-	B	-0-	594	1	4234	3	N	595	595	0			57
								291	5	655	9							

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-3405					N	-0-					129
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-3405					N	-0-					129
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-3405					N	-0-					129
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-3405					N	-0-					129
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-3405					N	-0-					129
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-3405					N	-0-					129

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

02	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	202	1	85	9	N	77					345
03	434	N	324	-0-	-110	B	-0-	247	1	77	9	N	70					415
04	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	301	1	79	9	N	72					487
05	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	307	1	35	9	N	32					519
*06	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	279	1	222	9	N	202					721
07	403	N	336	-0-	-67	B	-0-	282	1	54	9	N	49					770

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
*10	124	N	3348	-0-	3224 B	-1360	233	1	2578	3	N	488	360	1			271
							537	9									
*11	42866	X	44226	-0-	1360 B	-0-	271	1	37384	3	N	5974	5916	1			329
							6571	9									
*12	35224	X	35224	-0-	-0- B	-0-	296	1	30190	3	N	4307	4323	1			313
							4738	9									
*01	24909	X	24909	-0-	-0- B	-0-	413	1	20868	3	N	3056	2917	1			452
							266	5	3362	9							
*02	18761	X	18761	-0-	-0- B	-0-	343	1	15915	3	N	1665	1636	1			481
							671	5	1832	9							
*03	21343	X	21343	-0-	-0- B	-0-	197	1	18882	3	N	2058	2333	1			206
							2264	9									
*04	21642	X	21642	-0-	-0- B	-0-	305	1	18752	3	N	1963	1794	1			375
							426	5	2159	9							
*05	17960	X	17960	-0-	-0- B	-0-	232	1	15360	3	N	1477	1583	1			269
							743	5	1625	9							
*06	13013	X	13013	-0-	-0- B	-0-	131	1	11484	3	N	1226	1202	1			293
							49	5	1349	9							
*07	11623	X	11623	-0-	-0- B	-0-	28	1	9737	3	N	1078	721	1			650
							672	5	1186	9							

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

*08	3162	X	3015	-0-	-147 B	-21506	2321	3	694	9	N	631	695	1			400
*09	3060	X	2699	-0-	-361 B	-21506	2037	3	662	9	N	602	372	1			630
*10	3100	X	2566	-0-	-534 B	-21506	1947	3	619	9	N	563	740	1			453
*11	2940	X	2515	-0-	-425 B	-21506	1881	3	634	9	N	576	361	1			668
*12	3007	X	2356	-0-	-651 B	-21506	1667	3	689	9	N	626	743	1			551
*01	3007	X	2137	-0-	-870 B	-21506	1479	3	19	5	N	581	355	1			777
							639	9									
*02	2520	X	1276	-0-	-1244 B	-21506	384	1	571	3	N	270	373	1			674
							24	5	297	9							
*03	2604	X	2749	-0-	145 B	-21361	371	1	1727	3	N	592	545	1			721
							651	9									
*04	2520	X	2361	-0-	-159 B	-21361	75	1	1770	3	N	433	550	1			604
							40	5	476	9							
*05	2356	X	2257	-0-	-99 B	-21361	1612	3	78	5	N	515	549	1			570
							567	9									
*06	2670	X	2321	-0-	-349 B	-21361	1767	3	8	5	N	496	524	1			542
							546	9									
07	2449	N	2293	-0-	-156 B	-21361	1715	3	118	5	N	418	206	0	504	1	250
							460	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 01/19/2020 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	31430	X	31430	-0-	-0-	B	-0-	569	1	25791	3	N	4609	4546	1			298
								5070	9									
*09	40839	X	40839	-0-	-0-	B	-0-	457	1	34229	3	N	5594	5705	1			187
								6153	9									
*10	41482	X	41482	-0-	-0-	B	-0-	562	1	35207	3	N	5194	5252	1			129
								5713	9									
*11	40392	X	40392	-0-	-0-	B	-0-	546	1	34818	3	N	4571	4411	1			289
								5028	9									
*12	36499	X	36499	-0-	-0-	B	-0-	523	1	31535	3	N	4037	4065	1			261
								4441	9									
*01	30169	X	30169	-0-	-0-	B	-0-	496	1	25522	3	N	3478	3511	1			228
								325	5	3826	9							
*02	13974	X	13974	-0-	-0-	B	-0-	336	1	11567	3	N	1439	1299	1			368
								488	5	1583	9							
*03	29899	X	29899	-0-	-0-	B	-0-	447	1	27069	3	N	2166	2377	1			157
								2383	9									
*04	24640	X	24640	-0-	-0-	B	-0-	279	1	22285	3	N	1426	1483	1			100
								507	5	1569	9							
*05	27471	X	27471	-0-	-0-	B	-0-	335	1	24338	3	N	1473	1293	1			280
								1178	5	1620	9							
*06	14145	X	14145	-0-	-0-	B	-0-	245	1	12915	3	N	845	900	1			225
								55	5	930	9							
*07	14989	X	14989	-0-	-0-	B	-0-	90	1	12898	3	N	1009	1096	1			138
								891	5	1110	9							

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

*08	2263	X	4247	-0-	1984	B	-5452	474	1	3499	3	N	249	361	1			507
								274	9									
*09	2190	X	3729	-0-	1539	B	-3913	458	1	2964	3	N	279	367	1			419
								307	9									
*10	2263	X	4368	-0-	2105	B	-1808	486	1	3509	3	N	339	364	1			394
								373	9									
*11	2190	X	3988	-0-	1798	B	-10	542	1	3117	3	N	299	362	1			331
								329	9									
*12	3947	X	3957	-0-	10	B	-0-	475	1	3151	3	N	301	371	1			261
								331	9									
*01	3878	X	3878	-0-	-0-	B	-0-	420	1	3099	3	N	291					552
								39	5	320	9							
*02	2509	X	2509	-0-	-0-	B	-0-	325	1	1878	3	N	206	179	1			579
								79	5	227	9							
*03	3662	X	3662	-0-	-0-	B	-0-	475	1	2865	3	N	293	185	1			687
								322	9									
*04	3868	X	3868	-0-	-0-	B	-0-	459	1	3042	3	N	271	180	1			778
								69	5	298	9							
*05	3789	X	3789	-0-	-0-	B	-0-	473	1	2905	3	N	245	363	1			660
								141	5	270	9							
*06	3499	X	3499	-0-	-0-	B	-0-	423	1	2824	3	N	218	182	1			696
								12	5	240	9							
*07	3788	X	3788	-0-	-0-	B	-0-	434	1	2940	3	N	192					888
								203	5	211	9							

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-15217					N	-0-					79
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-15217					N	-0-					79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-15217					N	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-15217					N	-0-					79
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-15217					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15217					N	-0-					79

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

*08	5518	X	5563	-0-	45	B	-28894	171	1	4555	3	N	761	714	1			294
								837	9									
*09	4890	X	5140	-0-	250	B	-28644	54	1	4295	3	N	719	910	1			103
								791	9									
*10	5704	X	5228	-0-	-476	B	-28644	249	1	4186	3	N	721	552	1			272
								793	9									
*11	5520	X	5041	-0-	-479	B	-28644	261	1	4031	3	N	681	710	1			243
								749	9									
*12	5704	X	5365	-0-	-339	B	-28644	290	1	4276	3	N	726	737	1			232
								799	9									
*01	5549	X	4554	-0-	-995	B	-28644	276	1	3466	3	N	698	719	1			211
								44	5	768	9							
*02	4788	X	3742	-0-	-1046	B	-28644	294	1	2758	3	N	522	541	1			192
								116	5	574	9							
*03	5363	X	4544	-0-	-819	B	-28644	334	1	3419	3	N	719	729	1			182
								791	9									
*04	5190	X	4057	-0-	-1133	B	-28644	285	1	3017	3	N	624	521	1			285
								69	5	686	9							
*05	5363	X	3960	-0-	-1403	B	-28644	362	1	2992	3	N	419	521	1			183
								145	5	461	9							
*06	4410	X	4524	-0-	114	B	-28530	272	1	3403	3	N	759	684	1			258
								14	5	835	9							
07	4557	X	4959	-0-	402	B	-28128	59	1	3935	3	N	630	532	1			356
								272	5	693	9							

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

*08	4743	X	4740	-0-	-3	B	-12111	4455	3	285	9	N	259	357	1			496
*09	4890	X	4215	-0-	-675	B	-12111	3938	3	277	9	N	252	366	1			382
*10	5053	X	4203	-0-	-850	B	-12111	3920	3	283	9	N	257	371	1			268
*11	4890	X	1884	-0-	-3006	B	-12111	1597	3	287	9	N	261					529
*12	4743	X	1941	-0-	-2802	B	-12111	3	1	1708	3	N	209	366	1			372
								230	9									
*01	4743	X	597	-0-	-4146	B	-12111	1	1	435	3	N	141					513
								6	5	155	9							
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	B	-12111					N	1					514
*03	4216	X	2677	-0-	-1539	B	-12111	1	1	2436	3	N	218					732
								240	9									
*04	1890	X	1038	-0-	-852	B	-12111	5	1	890	3	N	112	187	1			657
								20	5	123	9							
*05	1953	X	3422	-0-	1469	B	-10642	49	1	2844	3	N	355	186	1			826
								138	5	391	9							
*06	2580	X	2432	-0-	-148	B	-10642	59	1	2066	3	N	271	558	1			539
								9	5	298	9							
07	2666	X	2727	-0-	61	B	-10581	32	1	2239	3	N	274					813
								155	5	301	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5425	X	10168	-0-	4743 B	-78608	436	1	7448	3	N	2076	2130	1			738
							2284	9									
*09	5250	X	6868	-0-	1618 B	-76990	439	1	4905	3	N	1385	1650	1			473
							1524	9									
*10	5425	X	6687	-0-	1262 B	-75728	476	1	4585	3	N	1478	1286	1			665
							1626	9									
*11	5250	X	4919	-0-	-331 B	-75728	449	1	3297	3	N	1066	1117	1			614
							1173	9									
*12	5425	X	6265	-0-	840 B	-74888	498	1	4226	3	N	1401	1477	1			538
							1541	9									
*01	5425	X	7758	-0-	2333 B	-72555	478	1	5372	3	N	1673	1302	1			909
							68	5	1840	9							
*02	4900	X	6514	-0-	1614 B	-70941	85	1	4867	3	N	1234	1680	1			463
							205	5	1357	9							
*03	5425	X	4797	-0-	-628 B	-70941	32	1	3840	3	N	841	921	1			383
							925	9									
*04	5250	X	4802	-0-	-448 B	-70941	598	1	3016	3	N	1017	916	1			484
							69	5	1119	9							
*05	5425	X	3998	-0-	-1427 B	-70941	824	1	2038	3	N	943	921	1			506
							99	5	1037	9							
*06	5250	X	3067	-0-	-2183 B	-70941	915	1	1290	3	N	779	921	1			364
							5	5	857	9							
07	5425	X	3700	-0-	-1725 B	-70941	512	1	2199	3	N	761	732	1			393
							152	5	837	9							

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

*08	3286	X	3038	-0-	-248 B	-7895	99	1	2653	3	N	260					625
							286	9									
*09	3180	X	2604	-0-	-576 B	-7895	157	1	2264	3	N	166					791
							183	9									
*10	3286	X	2586	-0-	-700 B	-7895	264	1	2073	3	N	226	543	1			474
							249	9									
*11	3180	X	2494	-0-	-686 B	-7895	198	1	1985	3	N	283					757
							311	9									
12	3038	X	596	-0-	-2442 B	-7895	278	1	318	9	N	289	366	1			680
01	3038	X	570	-0-	-2468 B	-7895	242	1	328	9	N	298	187	1			791
*02	2436	X	1014	-0-	-1422 B	-7895	59	1	778	3	N	131	186	1			736
							33	5	144	9							
*03	2573	X	3144	-0-	571 B	-7324	23	1	2679	3	N	402	368	1			770
							442	9									
*04	2490	X	1895	-0-	-595 B	-7324	11	1	1403	3	N	408	372	1			806
							32	5	449	9							
*05	1116	X	2519	-0-	1403 B	-5921	72	1	2198	3	N	130	177	1			759
							106	5	143	9							
*06	3030	X	2861	-0-	-169 B	-5921	112	1	2540	3	N	180	183	1			756
							11	5	198	9							
07	3131	X	3111	-0-	-20 B	-5921	77	1	2610	3	N	222					978
							180	5	244	9							

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-34870					N	-0-				40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-34870					N	-0-				40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-34870					N	-0-				40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-34870					N	-0-				40
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-34870					N	-0-				40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-34870					N	-0-				40

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 B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27393	X	27393	-0-	-0-	B	-0-	67	1	20011	3	N	6650	6650	0			163
								7315	9									
*09	57444	X	57444	-0-	-0-	B	-0-	197	1	44863	3	N	11258	11080	0	178	1	163
								12384	9									
*10	41787	X	41787	-0-	-0-	B	-0-	133	1	33954	3	N	7000	7000	0			163
								7700	9									
*11	34159	X	34159	-0-	-0-	B	-0-	108	1	27570	3	N	5892	5332	0	560	1	163
								6481	9									
*12	29328	X	29328	-0-	-0-	B	-0-	214	1	23739	3	N	4886	1179	0	3110	1	760
								5375	9									
*01	25162	X	25162	-0-	-0-	B	-0-	218	1	19870	3	N	4383	4771	1			372
								253	5	4821	9							
*02	15716	X	15716	-0-	-0-	B	-0-	59	1	12245	3	N	2632	2438	1			566
								517	5	2895	9							
*03	19147	X	19147	-0-	-0-	B	-0-	169	1	15047	3	N	3574	3715	1			425
								3931	9									
*04	19775	X	19775	-0-	-0-	B	-0-	209	1	15191	3	N	3664	1201	0	2767	1	121
								345	5	4030	9							
*05	19171	X	19171	-0-	-0-	B	-0-	181	1	14373	3	N	3568	3565	0			124
								692	5	3925	9							
*06	18237	X	18237	-0-	-0-	B	-0-	167	1	14467	3	N	3220	3074	0			270
								61	5	3542	9							
*07	18310	X	18310	-0-	-0-	B	-0-	210	1	13598	3	N	3243	3242	0	174	1	97
								935	5	3567	9							

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

02	308	X	28	-0-	-280	B	-22123	28	1			N	-0-					168
03	341	X	71	-0-	-270	B	-22123	71	1			N	-0-					168
04	330	X	10	-0-	-320	B	-22123	10	1			N	-0-					168
05	124	X	1	-0-	-123	B	-22123	1	1			N	-0-					168
*06	60	X	337	-0-	277	B	-21846	337	1			N	-0-					168
07	10	N	639	-0-	629	B	-21217	639	1			N	-0-					168

D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					330
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					330
*10	3	X	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					330
*11	222	X	222	-0-	-0-	B	-0-	222	1			N	-0-					330
*12	67	X	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					330
*01	7	X	7	-0-	-0-	B	-0-	7	1			N	-0-					330
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					330
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					330
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					330
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					330
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					330
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					330

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	10106	X	7621	-0-	-2485 B	-1	310	1	5808	3	N	1366	908	1			891
							1503	9									
*09	8730	X	7386	-0-	-1344 B	-1	160	1	6140	3	N	987	1104	1			774
							1086	9									
*10	8556	X	8368	-0-	-188 B	-1	143	1	6703	3	N	1384	1285	1			873
							1522	9									
*11	8883	X	8884	-0-	1 B	-0-	365	1	7113	3	N	1278	1670	1			481
							1406	9									
*12	8091	X	5704	-0-	-2387 B	-0-	389	1	4052	3	N	1148	1112	1			517
							1263	9									
*01	8432	X	6572	-0-	-1860 B	-0-	396	1	4776	3	N	1217	1117	1			617
							61	5	1339	9							
*02	8288	X	4059	-0-	-4229 B	-0-	367	1	2758	3	N	744	915	1			446
							116	5	818	9							
*03	9176	X	2781	-0-	-6395 B	-0-	296	1	1964	3	N	474	363	1			557
							521	9									
*04	8880	X	4718	-0-	-4162 B	-0-	511	1	3325	3	N	733	739	1			551
							76	5	806	9							
*05	6572	X	4886	-0-	-1686 B	-0-	486	1	3334	3	N	823	888	1			486
							161	5	905	9							
*06	6360	X	4172	-0-	-2188 B	-0-	400	1	2943	3	N	742	708	1			520
							13	5	816	9							
07	4867	X	4203	-0-	-664 B	-0-	475	1	2702	3	N	763	742	1			541
							187	5	839	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	1364	X	517	-0-	-847 B	-22003	418	3	99	9	N	90	91	0			30
09	1320	X	-0-	-0-	-1320 B	-22003					N	77					107
*10	1054	X	880	-0-	-174 B	-22003	880	3			N	-0-					107
*11	930	X	1176	-0-	246 B	-21757	4	1	833	3	N	308	360	1			55
							339	9									
*12	930	X	790	-0-	-140 B	-21757	138	1	509	3	N	130					185
							143	9									
*01	744	X	738	-0-	-6 B	-21757	71	1	525	3	N	123	171	1			137
							7	5	135	9							
*02	728	X	652	-0-	-76 B	-21757	32	1	456	3	N	132	178	1			91
							19	5	145	9							
*03	1209	X	751	-0-	-458 B	-21757	611	3	140	9	N	127					218
*04	1170	X	742	-0-	-428 B	-21757	594	3	14	5	N	122	173	1			167
							134	9									
*05	775	X	761	-0-	-14 B	-21757	597	3	29	5	N	123	170	1			120
							135	9									
*06	720	X	758	-0-	38 B	-21719	617	3	3	5	N	125	158	1			87
							138	9									
07	775	N	310	-0-	-465 B	-21719	235	3	16	5	N	54					141
							59	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 08/25/2019 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	88565	X	88565	-0-	-0-	B	-0-	222	1	76714	3	N	10572	10018	0	554	1	143
								11629	9									
*09	81927	X	81927	-0-	-0-	B	-0-	593	1	71532	3	N	8911	3996	0	4915	1	143
								9802	9									
*10	89641	X	89641	-0-	-0-	B	-0-	1179	1	78932	3	N	8664	8664	1			143
								9530	9									
*11	60758	X	60758	-0-	-0-	B	-0-	845	1	52589	3	N	6658	5957	0	691	1	153
								7324	9									
*12	50222	X	50222	-0-	-0-	B	-0-	339	1	43914	3	N	5426	1470	0	3715	1	394
								5969	9									
*01	39824	X	39824	-0-	-0-	B	-0-	307	1	33911	3	N	4704	4428	1			670
								432	5	5174	9							
*02	31834	X	31834	-0-	-0-	B	-0-	186	1	27112	3	N	3084	2950	1			804
								1144	5	3392	9							
*03	46988	X	46988	-0-	-0-	B	-0-	266	1	42099	3	N	4203	4379	1			628
								4623	9									
*04	40869	X	40869	-0-	-0-	B	-0-	258	1	35730	3	N	3700	1157	0	2541	1	630
								811	5	4070	9							
*05	40392	X	40392	-0-	-0-	B	-0-	293	1	35668	3	N	2465	2728	0			367
								1719	5	2712	9							
*06	30667	X	30667	-0-	-0-	B	-0-	354	1	27416	3	N	2528	2524	1			371
								116	5	2781	9							
*07	41422	X	41422	-0-	-0-	B	-0-	409	1	35411	3	N	2875	2021	0	1106	1	119
								2439	5	3163	9							

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

*08	76269	X	76269	-0-	-0-	B	-0-	1	1	62390	3	N	12616	12616	0			243
								13878	9									
*09	57615	X	57615	-0-	-0-	B	-0-	20	1	47035	3	N	9600	9234	0	366	1	243
								10560	9									
*10	73821	X	73821	-0-	-0-	B	-0-	11	1	62128	3	N	10620	10620	0			243
								11682	9									
*11	55904	X	55904	-0-	-0-	B	-0-	28	1	47785	3	N	7355	3177	0	4176	1	245
								8091	9									
*12	49725	X	49725	-0-	-0-	B	-0-	43006	3	6719	9	N	6108	1603	0	4232	1	518
*01	55419	X	55419	-0-	-0-	B	-0-	8	1	48223	3	N	5976	5546	1			948
								614	5	6574	9							
*02	37828	X	37828	-0-	-0-	B	-0-	16	1	32408	3	N	3670	3897	1			721
								1367	5	4037	9							
*03	44229	X	44229	-0-	-0-	B	-0-	1	1	39476	3	N	4320	4518	1			523
								4752	9									
*04	38866	X	38866	-0-	-0-	B	-0-	33897	3	770	5	N	3817	1271	0	2756	1	313
								4199	9									
*05	35522	X	35522	-0-	-0-	B	-0-	30054	3	1450	5	N	3653	3642	0			324
								4018	9									
*06	30536	X	30536	-0-	-0-	B	-0-	5	1	26920	3	N	3179	1547	0	1381	1	575
								114	5	3497	9							
*07	28427	X	28427	-0-	-0-	B	-0-	23507	3	1621	5	N	2999	1730	0	1641	1	203
								3299	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 #: 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	1302	N	948	-0-	-354	B	-22467	312	1	443	3	N	175	185	1			615
								193	9									
*09	750	N	685	-0-	-65	B	-22467	277	1	269	3	N	126					741
								139	9									
*10	713	N	685	-0-	-28	B	-22467	325	1	219	3	N	128	186	1			683
								141	9									
*11	930	N	774	-0-	-156	B	-22467	387	1	223	3	N	149	175	1			657
								164	9									
*12	713	N	694	-0-	-19	B	-22467	418	1	129	3	N	134					791
								147	9									
01	682	N	456	-0-	-226	B	-22467	380	1	76	9	N	69	186	1			674
*02	728	N	431	-0-	-297	B	-22467	115	1	213	3	N	85					759
								9	5	94	9							
*03	682	N	798	-0-	116	B	-22351	242	1	385	3	N	155	173	1			741
								171	9									
04	450	N	449	-0-	-1	B	-22351	365	1	84	9	N	76	180	1			637
*05	465	N	710	-0-	245	B	-22106	220	1	327	3	N	134	179	1			592
								16	5	147	9							
*06	780	N	718	-0-	-62	B	-22106	566	3	2	5	N	136					728
								150	9									
07	465	N	487	-0-	22	B	-22084	365	3	25	5	N	88	186	1			630
								97	9									

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

*08	31649	X	31649	-0-	-0-	B	-0-	515	1	25099	3	N	5486	5491	0			416
								6035	9									
*09	20771	X	20771	-0-	-0-	B	-0-	420	1	16495	3	N	3505	3511	0			410
								3856	9									
*10	27898	X	27898	-0-	-0-	B	-0-	436	1	22505	3	N	4506	4225	1			691
								4957	9									
*11	19913	X	19913	-0-	-0-	B	-0-	444	1	16204	3	N	2968	3304	1			355
								3265	9									
*12	15033	X	15033	-0-	-0-	B	-0-	444	1	12245	3	N	2131	1983	1			503
								2344	9									
*01	8571	X	8571	-0-	-0-	B	-0-	469	1	6638	3	N	1254	1279	1			478
								85	5	1379	9							
*02	7616	X	3814	-0-	-3802	B	-0-	340	1	2713	3	N	588	732	1			334
								114	5	647	9							
*03	8432	X	1290	-0-	-7142	B	-0-	10	1	1024	3	N	233	179	1			388
								256	9									
*04	8160	X	983	-0-	-7177	B	-0-	68	1	697	3	N	184	180	1			392
								16	5	202	9							
*05	8432	X	673	-0-	-7759	B	-0-	66	1	409	3	N	162	185	1			369
								20	5	178	9							
*06	8160	X	725	-0-	-7435	B	-0-	13	1	582	3	N	116	184	1			301
								2	5	128	9							
07	4216	X	622	-0-	-3594	B	-0-	43	1	433	3	N	105	185	1			221
								30	5	116	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	8060	X	4689	-0-	-3371 B	-26309	253	1	3962	3	N	431	727	1			444
							474	9									
*09	7800	X	1197	-0-	-6603 B	-26309	191	1	868	3	N	125					569
							138	9									
*10	8060	X	695	-0-	-7365 B	-26309	139	1	533	3	N	21					590
							23	9									
*11	7770	X	319	-0-	-7451 B	-26309	89	1	174	3	N	51					641
							56	9									
12	7471	X	202	-0-	-7269 B	-26309	173	1	29	9	N	26					667
01	4681	X	122	-0-	-4559 B	-26309	114	1	8	9	N	7	187	1			487
02	1120	X	191	-0-	-929 B	-26309	189	1	2	9	N	2					489
*03	682	X	263	-0-	-419 B	-26309	102	1	124	3	N	34					523
							37	9									
*04	330	X	378	-0-	48 B	-26261	121	1	232	3	N	18					541
							5	5	20	9							
05	217	X	181	-0-	-36 B	-26261	164	1	17	9	N	15	185	1			371
*06	240	X	252	-0-	12 B	-26249	252	1			N	-0-					371
07	403	X	238	-0-	-165 B	-26249	235	1	3	9	N	3					374

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	-109881					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22

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

*08	1147	X	832	-0-	-315 B	-34500	3	1	816	3	N	12					106
							13	9									
*09	1110	X	5836	-0-	4726 B	-29774	19	1	4886	3	N	846					952
							931	9									
*10	868	X	15244	-0-	14376 B	-15398	140	1	12066	3	N	2762	2872	1			842
							3038	9									
*11	19391	X	34789	-0-	15398 B	-0-	508	1	27334	3	N	6315	6607	1			550
							6947	9									
*12	10920	X	10920	-0-	-0- B	-0-	516	1	8478	3	N	1751	1654	1			647
							1926	9									
*01	25640	X	25640	-0-	-0- B	-0-	594	1	21024	3	N	3413	3470	1			590
							268	5	3754	9							
*02	23586	X	23586	-0-	-0- B	-0-	455	1	18578	3	N	3426	3518	1			498
							784	5	3769	9							
*03	23283	X	23283	-0-	-0- B	-0-	391	1	19126	3	N	3424	3320	1			602
							3766	9									
*04	19362	X	19362	-0-	-0- B	-0-	377	1	15606	3	N	2749	2947	1			404
							355	5	3024	9							
*05	17770	X	17770	-0-	-0- B	-0-	486	1	13994	3	N	2375	2197	1			582
							677	5	2613	9							
*06	12109	X	12109	-0-	-0- B	-0-	485	1	9885	3	N	1543	1836	1			289
							42	5	1697	9							
*07	8307	X	8307	-0-	-0- B	-0-	469	1	6622	3	N	690	722	1			257
							457	5	759	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1984	X	176	-0-	-1808	B	-21489	176	1			N	-0-					152
*09	210	X	171	-0-	-39	B	-21489	171	1			N	-0-					152
*10	0	X	180	-0-	180	B	-21309	180	1			N	-0-					152
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-21309					N	-0-					152
*12	0	X	1	-0-	1	B	-21308	1	1			N	-0-					152
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-21308					N	-0-					152
*02	0	X	1	-0-	1	B	-21307	1	1			N	-0-					152
*03	0	X	9	-0-	9	B	-21298	9	1			N	-0-					152
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-21298					N	-0-					152
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-21298					N	-0-					152
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-21298					N	-0-					152
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-21298					N	-0-					152

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8494	X	8067	-0-	-427	B	-0-	354	1	6931	3	N	711	711	1			304
								782	9									
*09	8220	X	7593	-0-	-627	B	-0-	374	1	6218	3	N	910	910	1			304
								1001	9									
*10	8494	X	7227	-0-	-1267	B	-0-	425	1	6000	3	N	729	728	1			305
								802	9									
*11	8220	X	6482	-0-	-1738	B	-0-	412	1	5473	3	N	543	544	1			304
								597	9									
*12	8494	X	6681	-0-	-1813	B	-0-	411	1	5323	3	N	861	742	1			423
								947	9									
*01	8060	X	6360	-0-	-1700	B	-0-	325	1	5137	3	N	757	563	1			617
								65	5	833	9							
*02	7084	X	2595	-0-	-4489	B	-0-	85	1	2082	3	N	309	374	1			552
								88	5	340	9							
*03	7223	X	6738	-0-	-485	B	-0-	168	1	5855	3	N	650	887	1			315
								715	9									
*04	6685	X	6685	-0-	-0-	B	-0-	166	1	5682	3	N	644	735	1			224
								129	5	708	9							
*05	6665	X	6454	-0-	-211	B	-0-	409	1	5185	3	N	554	370	1			408
								251	5	609	9							
*06	6510	X	5738	-0-	-772	B	-0-	285	1	4849	3	N	530	539	1			399
								21	5	583	9							
07	6913	X	5334	-0-	-1579	B	-0-	260	1	4239	3	N	493	545	1			347
								293	5	542	9							

HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 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
02	0	X	1	-0-	1	B	-10898	1	1			N	-0-					512
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-10898					N	28	182	1			358
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-10898					N	-0-					358
*05	0	X	5	-0-	5	B	-10893	5	1			N	-0-					358
*06	0	X	910	-0-	910	B	-9983	910	1			N	-0-					358
07	0	X	167	-0-	167	B	-9816	167	1			N	-0-					358

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12834	X	9253	-0-	-3581 B	-26197	142	1	8601	3	N	464	698	1			139
							510	9									
*09	10620	X	9195	-0-	-1425 B	-26197	59	1	8558	3	N	525	517	1			147
							578	9									
*10	10478	X	9452	-0-	-1026 B	-26197	164	1	8712	3	N	524	377	1			294
							576	9									
*11	9870	X	8656	-0-	-1214 B	-26197	173	1	7958	3	N	477	517	1			254
							525	9									
*12	9703	X	11197	-0-	1494 B	-24703	104	1	10542	3	N	501	670	1			85
							551	9									
*01	9517	X	9505	-0-	-12 B	-24703	387	1	8495	3	N	468	372	1			181
							108	5	515	9							
*02	8596	X	6445	-0-	-2151 B	-24703	303	1	5524	3	N	350	370	1			161
							233	5	385	9							
*03	11191	X	10204	-0-	-987 B	-24703	267	1	9417	3	N	473	532	1			102
							520	9									
*04	10830	X	8690	-0-	-2140 B	-24703	214	1	7829	3	N	426	334	1			194
							178	5	469	9							
*05	11191	X	7462	-0-	-3729 B	-24703	224	1	6489	3	N	395	328	1			261
							314	5	435	9							
*06	9870	X	6545	-0-	-3325 B	-24703	216	1	5909	3	N	359	513	1			107
							25	5	395	9							
07	10199	X	6508	-0-	-3691 B	-24703	148	1	5560	3	N	378					485
							384	5	416	9							

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

02	0	X	114	-0-	114 B	-19664	114	1			N	-0-					267
03	155	X	9	-0-	-146 B	-19664	9	1			N	-0-					267
04	150	X	9	-0-	-141 B	-19664	9	1			N	-0-					267
05	155	X	9	-0-	-146 B	-19664	9	1			N	-0-					267
*06	150	X	6	-0-	-144 B	-19664	6	1			N	-0-					267
07	9	N	24	-0-	15 B	-19649	24	1			N	-0-					267

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

*08	6014	X	1991	-0-	-4023 B	-20207	162	1	888	3	N	855	1058	1			442
							941	9									
*09	5820	X	1788	-0-	-4032 B	-20207	236	1	770	3	N	711	923	1			230
							782	9									
10	3224	X	873	-0-	-2351 B	-20207	363	1	510	9	N	464	368	1			326
11	3120	X	779	-0-	-2341 B	-20207	352	1	427	9	N	388	186	1			528
*12	3224	X	1206	-0-	-2018 B	-20207	386	1	327	3	N	448	559	1			417
							493	9									
*01	1984	X	605	-0-	-1379 B	-20207	271	1	113	3	N	200	186	1			431
							1	5	220	9							
*02	1680	X	3831	-0-	2151 B	-18056	354	1	2383	3	N	903	558	1			776
							101	5	993	9							
*03	1209	X	5571	-0-	4362 B	-13694	374	1	4170	3	N	934	1096	1			614
							1027	9									
*04	1170	X	4942	-0-	3772 B	-9922	375	1	3313	3	N	1072	1281	1			405
							75	5	1179	9							
*05	4247	X	5437	-0-	1190 B	-8732	394	1	3308	3	N	1432	1071	1			766
							160	5	1575	9							
*06	4110	X	4828	-0-	718 B	-8014	411	1	3672	3	N	663	712	1			717
							16	5	729	9							
07	5580	X	5004	-0-	-576 B	-8014	399	1	3354	3	N	927	133	0	1272	1	239
							231	5	1020	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 2 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	4650	X	4213	-0-	-437 B	-34438	547	1	2810	3	N	778	1069	1			528
							856	9									
*09	4440	X	3884	-0-	-556 B	-34438	1349	1	1701	3	N	758	547	1			739
							834	9									
*10	4588	X	4599	-0-	11 B	-34427	1431	1	2187	3	N	892	745	1			886
							981	9									
*11	0	X	4066	-0-	4066 B	-30361	1368	1	1785	3	N	830	922	1			794
							913	9									
*12	0	X	4268	-0-	4268 B	-26093	1435	1	1884	3	N	863	746	1			911
							949	9									
*01	0	X	4182	-0-	4182 B	-21911	1409	1	1815	3	N	850	936	1			825
							23	5	935	9							
*02	0	X	2464	-0-	2464 B	-19447	1105	1	769	3	N	507	553	1			779
							32	5	558	9							
*03	0	X	5037	-0-	5037 B	-14410	1297	1	2764	3	N	887	728	1			938
							976	9									
*04	0	X	4737	-0-	4737 B	-9673	1407	1	2494	3	N	708	733	1			913
							57	5	779	9							
*05	0	X	4772	-0-	4772 B	-4901	1404	1	2481	3	N	697	718	1			892
							120	5	767	9							
*06	0	X	4411	-0-	4411 B	-490	250	1	3413	3	N	667	735	1			824
							14	5	734	9							
*07	3265	X	3755	-0-	490 B	-0-	836	1	2023	3	N	687	891	1			620
							140	5	756	9							

HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208

*08	32559	X	32559	-0-	-0- B	-0-	503	1	27718	3	N	3944	3954	1			449
							4338	9									
*09	38271	X	38271	-0-	-0- B	-0-	331	1	34115	3	N	3477	3636	1			290
							3825	9									
*10	32376	X	32376	-0-	-0- B	-0-	268	1	28722	3	N	3078	2940	1			428
							3386	9									
*11	28686	X	28686	-0-	-0- B	-0-	249	1	25546	3	N	2628	2394	1			662
							2891	9									
*12	26955	X	26955	-0-	-0- B	-0-	264	1	23926	3	N	2514	2222	1			954
							2765	9									
*01	24898	X	24898	-0-	-0- B	-0-	222	1	21848	3	N	2318	2410	1			862
							278	5	2550	9							
*02	16424	X	16424	-0-	-0- B	-0-	81	1	14290	3	N	1318	1306	1			874
							603	5	1450	9							
*03	23782	X	23782	-0-	-0- B	-0-	162	1	21183	3	N	2215	2372	1			717
							2437	9									
*04	20084	X	20084	-0-	-0- B	-0-	158	1	17404	3	N	1933	1857	1			793
							396	5	2126	9							
*05	19363	X	19363	-0-	-0- B	-0-	112	1	16415	3	N	1856	2019	1			630
							794	5	2042	9							
*06	17860	X	17860	-0-	-0- B	-0-	15	1	15994	3	N	1621	1469	1			782
							68	5	1783	9							
*07	18066	X	18066	-0-	-0- B	-0-	15168	3	1047	5	N	1683	1659	1			806
							1851	9									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-

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	9951	X	8829	-0-	-1122 B	-0-	249	1	7336	3	N	1131	1131	0			121
							1244	9									
*09	9630	X	8544	-0-	-1086 B	-0-	272	1	7148	3	N	1022	1022	0			121
							1124	9									
*10	9951	X	8266	-0-	-1685 B	-0-	287	1	6905	3	N	976	976	0			121
							1074	9									
*11	9630	X	7629	-0-	-2001 B	-0-	382	1	6247	3	N	909	909	0			121
							1000	9									
*12	9052	X	7610	-0-	-1442 B	-0-	325	1	6315	3	N	882	908	0			95
							970	9									
*01	8835	X	7626	-0-	-1209 B	-0-	265	1	6284	3	N	906	904	0			97
							80	5	997	9							
*02	7980	X	5983	-0-	-1997 B	-0-	254	1	4792	3	N	669	669	0			97
							201	5	736	9							
*03	8277	X	7391	-0-	-886 B	-0-	225	1	6191	3	N	886	885	0			98
							975	9									
*04	7620	X	7131	-0-	-489 B	-0-	15	1	6028	3	N	865	865	0			98
							136	5	952	9							
*05	7626	X	7221	-0-	-405 B	-0-	18	1	6026	3	N	806	804	0			100
							290	5	887	9							
*06	8246	X	8246	-0-	-0- B	-0-	35	1	7239	3	N	855	855	0			100
							31	5	941	9							
*07	15735	X	15735	-0-	-0- B	-0-	233	1	13383	3	N	1089	1089	0			100
							921	5	1198	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	5614	X	5614	-0-	-0- B	-0-	305	1	4263	3	N	951	1079	1			141
							1046	9									
*09	5082	X	5082	-0-	-0- B	-0-	300	1	3878	3	N	822	726	1			237
							904	9									
*10	4931	X	4931	-0-	-0- B	-0-	1	1	4038	3	N	811	309	0	548	1	191
							892	9									
*11	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	412	1	3510	3	N	943	948	0			186
							1037	9									
*12	242	X	242	-0-	-0- B	-0-	75	1	123	3	N	40	163	1			63
							44	9									
01	217	X	217	-0-	-0- B	-0-	216	1	1	9	N	1					64
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
*03	5435	X	5435	-0-	-0- B	-0-	143	1	4351	3	N	855	829	0			90
							941	9									
*04	7109	X	7109	-0-	-0- B	-0-	278	1	5329	3	N	1257	1078	0	179	1	90
							119	5	1383	9							
*05	8179	X	8179	-0-	-0- B	-0-	262	1	6175	3	N	1318	1321	0			87
							292	5	1450	9							
*06	7351	X	7351	-0-	-0- B	-0-	232	1	5850	3	N	1132	1134	0			85
							24	5	1245	9							
*07	9399	X	9399	-0-	-0- B	-0-	260	1	7176	3	N	1342	1344	0			83
							487	5	1476	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2914	X	2826	-0-	-88 B	-16607	2658	3	168	9	N	153	359	1			317
*09	2820	X	2518	-0-	-302 B	-16607	43	1	2312	3	N	148					465
							163	9									
*10	2914	X	2583	-0-	-331 B	-16607	2418	3	165	9	N	150	372	1			243
*11	2730	X	1683	-0-	-1047 B	-16607	1587	3	96	9	N	87					330
*12	2821	X	1382	-0-	-1439 B	-16607	3	1	1230	3	N	135					465
							149	9									
01	2821	X	189	-0-	-2632 B	-16607	18	1	171	9	N	155					620
02	2352	X	179	-0-	-2173 B	-16607	35	1	144	9	N	131					751
*03	2573	X	2176	-0-	-397 B	-16607	123	1	1800	3	N	230	374	1			607
							253	9									
*04	1680	X	1682	-0-	2 B	-16605	7	1	1487	3	N	140	181	1			566
							34	5	154	9							
*05	1395	X	1635	-0-	240 B	-16365	3	1	1371	3	N	177	185	1			558
							66	5	195	9							
*06	2100	X	3381	-0-	1281 B	-15084	2	1	2947	3	N	381	178	1			761
							13	5	419	9							
07	1736	N	4034	-0-	2298 B	-12786	23	1	3467	3	N	277					1038
							239	5	305	9							

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31363					N	1					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31363					N	1					120
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-					120
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-					120

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

*08	26274	X	26274	-0-	-0- B	-0-	728	1	24130	3	N	1287	777	0	713	1	378
							1416	9									
*09	32545	X	32545	-0-	-0- B	-0-	587	1	30086	3	N	1702	826	0	368	1	886
							1872	9									
*10	28379	X	28379	-0-	-0- B	-0-	689	1	25831	3	N	1690	982	0	920	1	674
							1859	9									
*11	25822	X	25822	-0-	-0- B	-0-	691	1	23342	3	N	1626	974	0	1087	1	239
							1789	9									
*12	24737	X	24737	-0-	-0- B	-0-	742	1	22185	3	N	1645	974	0	367	1	543
							1810	9									
*01	23081	X	23081	-0-	-0- B	-0-	653	1	20377	3	N	1630	1006	0	739	1	428
							258	5	1793	9							
*02	7883	X	7883	-0-	-0- B	-0-	240	1	6664	3	N	637	470	0	189	1	406
							278	5	701	9							
*03	22669	X	22669	-0-	-0- B	-0-	621	1	20632	3	N	1287	629	0	374	1	690
							1416	9									
*04	24787	X	24787	-0-	-0- B	-0-	772	1	21868	3	N	1504	939	0	728	1	527
							493	5	1654	9							
*05	23639	X	23639	-0-	-0- B	-0-	803	1	20167	3	N	1546	963	0	728	1	382
							968	5	1701	9							
*06	15334	X	15334	-0-	-0- B	-0-	610	1	13733	3	N	848	286	0	355	1	589
							58	5	933	9							
*07	20904	X	20904	-0-	-0- B	-0-	894	1	17450	3	N	1239	718	0	553	1	557
							1197	5	1363	9							

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

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8447					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8447					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8447					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8447					N	-0-					27
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8447					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8447					N	-0-					27

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 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
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	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	1677	-0-	1677 B	-10683	504	1	630	3	N	494	31	0	517	1	246
							543	9									
*09	0	X	1861	-0-	1861 B	-8822	587	1	728	3	N	496	554	1			188
							546	9									
*10	0	X	837	-0-	837 B	-7985	123	1	153	3	N	510	365	1			333
							561	9									
*11	0	X	2300	-0-	2300 B	-5685	602	1	1156	3	N	493	558	1			268
							542	9									
*12	0	X	984	-0-	984 B	-4701	345	1	38	3	N	546	44	0	510	1	260
							601	9									
01	0	X	1147	-0-	1147 B	-3554	594	1	553	9	N	503	533	1			230
*02	0	X	696	-0-	696 B	-2858	265	3	11	5	N	382	370	1			242
							420	9									
*03	0	X	2340	-0-	2340 B	-518	1	1	1865	3	N	431	125	0	369	1	179
							474	9									
*04	339	X	857	-0-	518 B	-0-	406	3	9	5	N	402	406	0			175
							442	9									
*05	1134	X	1134	-0-	-0- B	-0-	675	3	32	5	N	388	391	0			172
							427	9									
*06	1153	X	1153	-0-	-0- B	-0-	777	3	3	5	N	339	341	0			170
							373	9									
*07	2055	X	2055	-0-	-0- B	-0-	1566	3	107	5	N	347	349	0			168
							382	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	3110	3	847	9	N	770	888	1			231
*09	4107	X	4107	-0-	-0- B	-0-	13	1	3257	3	N	761	733	1			259
							837	9									
*10	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	15	1	2939	3	N	736	547	1			448
							810	9									
*11	4791	X	4791	-0-	-0- B	-0-	3780	3	1011	9	N	919	932	1			435
*12	4217	X	4217	-0-	-0- B	-0-	3291	3	926	9	N	842	915	1			362
*01	3170	X	3170	-0-	-0- B	-0-	125	1	2084	3	N	849	721	1			490
							27	5	934	9							
*02	2386	X	2386	-0-	-0- B	-0-	1	1	1695	3	N	562	361	1			691
							72	5	618	9							
*03	14B2	EXT	4962	-0-	4962 B	4962	396	1	3585	3	N	892	196	0	915	1	472
							981	9									
*04	14B2	EXT	4129	-0-	4129 B	9091	403	1	2812	3	N	774	717	0	179	1	350
							63	5	851	9							
*05	14B2	EXT	8525	-0-	8525 B	17616	335	1	6906	3	N	865	861	0			354
							332	5	952	9							
*06	21783	X	4167	-0-	-17616 B	-0-	322	1	3029	3	N	730	530	0			554
							13	5	803	9							
*07	4090	X	4090	-0-	-0- B	-0-	350	1	2834	3	N	648	646	0			556
							193	5	713	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44

HOOKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468

*08	4929	X	3055	-0-	-1874 B	-14791	65	1	2538	3	N	411	367	1			578
							452	9									
*09	4290	X	2717	-0-	-1573 B	-14791	4	1	2252	3	N	419	186	1			811
							461	9									
*10	0	X	2599	-0-	2599 B	-12192	2155	3	444	9	N	404	550	1			665
*11	0	X	2260	-0-	2260 B	-9932	417	1	1594	3	N	226	369	1			522
							249	9									
*12	0	X	2762	-0-	2762 B	-7170	721	1	1603	3	N	398	543	1			377
							438	9									
*01	0	X	2231	-0-	2231 B	-4939	104	1	1725	3	N	345	178	1			544
							22	5	380	9							
*02	0	X	1059	-0-	1059 B	-3880	34	1	815	3	N	160					704
							34	5	176	9							
03	0	X	191	-0-	191 B	-3689	31	1	160	9	N	145	187	1			662
*04	0	X	1110	-0-	1110 B	-2579	4	1	1014	3	N	63					725
							23	5	69	9							
*05	0	X	2195	-0-	2195 B	-384	1871	3	91	5	N	212	368	1			569
							233	9									
*06	752	X	1136	-0-	384 B	-0-	4	1	918	3	N	191	173	1			587
							4	5	210	9							
*07	1508	X	1508	-0-	-0- B	-0-	276	1	987	3	N	161					748
							68	5	177	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2883	X	3718	-0-	835 B	-42207	212	1	2556	3	N	864	731	1			310
							950	9									
*09	2670	X	4159	-0-	1489 B	-40718	152	1	3193	3	N	740	894	1			156
							814	9									
*10	2759	X	3130	-0-	371 B	-40347	2284	3	846	9	N	769	545	1			380
*11	3570	X	1927	-0-	-1643 B	-40347	205	1	956	3	N	696	924	1			152
							766	9									
*12	4247	X	4316	-0-	69 B	-40278	3509	3	807	9	N	734	707	1			179
*01	4309	X	3879	-0-	-430 B	-40278	181	1	2859	3	N	730	739	1			170
							36	5	803	9							
*02	3892	X	2497	-0-	-1395 B	-40278	275	1	1590	3	N	514	539	1			145
							67	5	565	9							
*03	4309	X	3740	-0-	-569 B	-40278	285	1	2558	3	N	815	739	1			221
							897	9									
*04	4260	X	5275	-0-	1015 B	-39263	284	1	4029	3	N	792	225	0	552	1	236
							91	5	871	9							
*05	4402	X	3272	-0-	-1130 B	-39263	650	1	1625	3	N	835	769	0	185	1	117
							78	5	919	9							
*06	4260	X	5526	-0-	1266 B	-37997	398	1	4254	3	N	778	781	0			114
							18	5	856	9							
07	4402	X	5425	-0-	1023 B	-36974	410	1	3891	3	N	779	781	0			112
							267	5	857	9							

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106

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

*01	0	N	606	-0-	606 B	-41944	43	1	555	3	N	1					52
							7	5	1	9							
*02	0	N	657	-0-	657 B	-41287	88	1	545	3	N	1					53
							23	5	1	9							
*03	0	N	21	-0-	21 B	-41266	18	1	3	9	N	3					56
*04	240	N	44	-0-	-196 B	-41266	44	1			N	-0-					56
*05	248	N	5	-0-	-243 B	-41266	5	1			N	-0-					56
*06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-41266					N	-0-					56
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-41266					N	-0-					56

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	7533	X	3309	-0-	-4224 B	-0-	2540	3	769	9	N	699	696	1			362
*09	4590	X	4143	-0-	-447 B	-0-	2	1	3434	3	N	643	713	1			292
							707	9									
*10	4619	X	3627	-0-	-992 B	-0-	2917	3	710	9	N	645	543	1			394
*11	4350	X	3558	-0-	-792 B	-0-	11	1	2847	3	N	636	716	1			314
							700	9									
*12	4402	X	3347	-0-	-1055 B	-0-	2641	3	706	9	N	642	541	1			415
*01	4278	X	1342	-0-	-2936 B	-0-	1	1	667	3	N	605	732	1			288
							8	5	666	9							
*02	3864	X	1622	-0-	-2242 B	-0-	2	1	1234	3	N	304	311	1			281
							52	5	334	9							
*03	3689	X	1423	-0-	-2266 B	-0-	1	1	1174	3	N	225	187	1			319
							248	9									
*04	3570	X	850	-0-	-2720 B	-0-	642	3	15	5	N	175	170	1			324
							193	9									
*05	3348	X	308	-0-	-3040 B	-0-	106	3	5	5	N	179	179	1			324
							197	9									
*06	1740	X	798	-0-	-942 B	-0-	621	3	3	5	N	158	175	1			307
							174	9									
07	1798	X	930	-0-	-868 B	-0-	622	3	43	5	N	241					548
							265	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

*08	806	X	2	-0-	-804 B	-9443	2	3			N	-0-					555
*09	780	X	477	-0-	-303 B	-9443	48	1	359	3	N	64					619
							70	9									
*10	806	X	468	-0-	-338 B	-9443	67	1	369	3	N	29					648
							32	9									
11	780	X	91	-0-	-689 B	-9443	60	1	31	9	N	28					676
*12	527	X	289	-0-	-238 B	-9443	30	1	214	3	N	41					717
							45	9									
*01	465	N	130	-0-	-335 B	-9443	30	1	73	3	N	24					741
							1	5	26	9							
*02	84	N	195	-0-	111 B	-9332	7	1	130	3	N	47					788
							6	5	52	9							
*03	279	N	193	-0-	-86 B	-9332	22	1	140	3	N	28	188	1			628
							31	9									
*04	120	N	1448	-0-	1328 B	-8004	2	1	1091	3	N	300	176	1			752
							25	5	330	9							
*05	217	N	2162	-0-	1945 B	-6059	5	1	1746	3	N	297	371	1			678
							84	5	327	9							
*06	180	N	1737	-0-	1557 B	-4502	6	1	1371	3	N	322	185	1			815
							6	5	354	9							
07	806	N	1979	-0-	1173 B	-3329	8	1	1486	3	N	347	371	1			791
							103	5	382	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	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	406	1	549	3	N	54	350	1			546
							59	9									
*09	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	781	1	85	3	N	81					627
							89	9									
*10	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	635	1	242	3	N	83					710
							91	9									
*11	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	681	1	168	3	N	80	186	1			604
							88	9									
*12	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	811	1	17	3	N	77					681
							85	9									
01	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	814	1	64	9	N	58					739
02	784	N	649	-0-	-135 B	-0-	628	1	21	9	N	19	188	1			570
*03	868	N	815	-0-	-53 B	-0-	785	1	30	3	N	-0-	161	1			409
*04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	386	1	490	3	N	68					477
							11	5	75	9							
*05	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	383	1	748	3	N	60					537
							36	5	66	9							
*06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	374	1	402	3	N	67					604
							2	5	74	9							
*07	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	448	1	503	3	N	68					672
							35	5	75	9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

*08	1581	N	1387	-0-	-194 B	-51347	319	1	893	3	N	159	355	1			346
							175	9									
*09	1560	N	1432	-0-	-128 B	-51347	320	1	752	3	N	327					673
							360	9									
*10	1581	N	294	-0-	-1287 B	-51347	292	1	2	9	N	2	365	1			310
*11	1350	N	306	-0-	-1044 B	-51347	264	1	42	3	N	-0-					310
*12	1519	N	112	-0-	-1407 B	-51347	112	1			N	-0-					310
*01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-51347					N	-0-					310
*02	280	N	98	-0-	-182 B	-51347	98	1			N	-0-					310
*03	124	N	39	-0-	-85 B	-51347	39	1			N	-0-					310
*04	0	N	42	-0-	42 B	-51305	42	1			N	-0-					310
*05	124	N	183	-0-	59 B	-51246	183	1			N	-0-					310
*06	30	N	287	-0-	257 B	-50989	287	1			N	-0-					310
07	31	N	297	-0-	266 B	-50723	297	1			N	-0-					310

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
*10	31	N	831	-0-	800 B	-12802	17	1	694	3	N	109					504
							120	9									
*11	30	N	758	-0-	728 B	-12074	20	1	567	3	N	155	182	1			477
							171	9									
*12	341	N	399	-0-	58 B	-12016	62	1	108	3	N	208					685
							229	9									
*01	1054	N	1722	-0-	668 B	-11348	77	1	1231	3	N	362					1047
							16	5	398	9							
*02	700	N	1201	-0-	501 B	-10847	32	1	909	3	N	202	917	1			332
							38	5	222	9							
*03	403	N	378	-0-	-25 B	-10847	80	1	195	3	N	94					426
							103	9									
*04	1410	N	373	-0-	-1037 B	-10847	45	1	279	3	N	39					465
							6	5	43	9							
*05	1333	N	332	-0-	-1001 B	-10847	8	1	265	3	N	42					507
							13	5	46	9							
*06	360	N	378	-0-	18 B	-10829	186	1	154	3	N	34	352	1			189
							1	5	37	9							
07	372	N	365	-0-	-7 B	-10829	280	1	30	3	N	48					237
							2	5	53	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

*08	4526	X	3773	-0-	-753 B	-12776	229	1	3008	3	N	487	364	1			522
							536	9									
*09	4380	X	3990	-0-	-390 B	-12776	278	1	3090	3	N	565	364	1			723
							622	9									
*10	4402	X	4252	-0-	-150 B	-12776	339	1	3244	3	N	608	742	1			589
							669	9									
*11	4110	X	3852	-0-	-258 B	-12776	311	1	2786	3	N	686	705	1			570
							755	9									
*12	4247	X	3751	-0-	-496 B	-12776	372	1	2795	3	N	531	738	1			363
							584	9									
*01	4247	X	3513	-0-	-734 B	-12776	405	1	2540	3	N	487	187	1			663
							32	5	536	9							
*02	3836	X	2891	-0-	-945 B	-12776	321	1	2091	3	N	355	376	1			642
							88	5	391	9							
*03	4247	X	4290	-0-	43 B	-12733	431	1	3220	3	N	581	535	1			688
							639	9									
*04	3840	X	3646	-0-	-194 B	-12733	423	1	2618	3	N	495	553	1			630
							60	5	545	9							
*05	3751	X	3577	-0-	-174 B	-12733	472	1	2442	3	N	495	730	1			395
							118	5	545	9							
*06	4140	X	4003	-0-	-137 B	-12733	223	1	3181	3	N	532	364	1			563
							14	5	585	9							
07	4278	X	3682	-0-	-596 B	-12733	181	1	2847	3	N	415	366	1			612
							197	5	457	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	4030 X	3272	-0-	-758 B	-14256	79	1	2747	3	N	405	359	1			546
						446	9									
*09	3690 X	4127	-0-	437 B	-13819	1	1	3707	3	N	381	371	1			556
						419	9									
*10	3813 X	4290	-0-	477 B	-13342	64	1	3811	3	N	377	363	1			570
						415	9									
*11	3600 X	4532	-0-	932 B	-12410	32	1	4051	3	N	408	371	1			607
						449	9									
*12	4278 X	2701	-0-	-1577 B	-12410	17	1	2491	3	N	175	185	1			597
						193	9									
*01	4278 X	2311	-0-	-1967 B	-12410	2153	3	27	5	N	119	186	1			530
						131	9									
*02	4228 X	952	-0-	-3276 B	-12410	858	3	36	5	N	53	185	1			398
						58	9									
*03	4681 X	563	-0-	-4118 B	-12410	17	1	447	3	N	90					488
						99	9									
*04	4530 X	1136	-0-	-3394 B	-12410	200	1	804	3	N	104					592
						18	5	114	9							
*05	2697 X	1582	-0-	-1115 B	-12410	342	1	1003	3	N	171	182	1			581
						49	5	188	9							
*06	2250 X	688	-0-	-1562 B	-12410	122	1	511	3	N	48					629
						2	5	53	9							
07	1178 X	848	-0-	-330 B	-12410	5	1	725	3	N	62					691
						50	5	68	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

*08	5952 X	5384	-0-	-568 B	-19912	93	1	4484	3	N	734	716	1			656
						807	9									
*09	5760 X	5316	-0-	-444 B	-19912	148	1	4295	3	N	794	744	1			706
						873	9									
*10	5766 X	5284	-0-	-482 B	-19912	105	1	4312	3	N	788	734	1			760
						867	9									
*11	5580 X	5031	-0-	-549 B	-19912	79	1	4112	3	N	764	921	1			603
						840	9									
*12	5766 X	4933	-0-	-833 B	-19912	49	1	4047	3	N	761	555	1			809
						837	9									
*01	5487 X	4984	-0-	-503 B	-19912	52	1	4015	3	N	787	732	1			864
						51	5	866	9							
*02	4956 X	3781	-0-	-1175 B	-19912	74	1	2952	3	N	573	560	1			877
						125	5	630	9							
*03	5270 X	5409	-0-	139 B	-19773	13	1	4520	3	N	796	730	1			943
						876	9									
*04	5040 X	4939	-0-	-101 B	-19773	4038	3	92	5	N	735	922	1			756
						809	9									
*05	4991 X	5007	-0-	16 B	-19757	3990	3	193	5	N	749	554	1			951
						824	9									
*06	5220 X	5581	-0-	361 B	-19396	4727	3	20	5	N	758	916	1			793
						834	9									
07	5394 X	5531	-0-	137 B	-19259	4421	3	305	5	N	732	536	1			989
						805	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	10912	X	7991	-0-	-2921 B	-155354	361	1	6884	3	N	678	549	1			683
							746	9									
*09	9450	X	7728	-0-	-1722 B	-155354	246	1	6671	3	N	737	736	1			684
							811	9									
*10	9114	X	7441	-0-	-1673 B	-155354	247	1	6504	3	N	627	734	1			577
							690	9									
*11	8250	X	7580	-0-	-670 B	-155354	237	1	6597	3	N	678	560	1			695
							746	9									
*12	7998	X	7369	-0-	-629 B	-155354	247	1	6385	3	N	670	747	1			618
							737	9									
*01	7998	X	7581	-0-	-417 B	-155354	227	1	6494	3	N	706	741	1			583
							83	5	777	9							
*02	7224	X	4718	-0-	-2506 B	-155354	75	1	3974	3	N	455	365	1			673
							168	5	501	9							
*03	7843	X	7842	-0-	-1 B	-155354	123	1	6913	3	N	733	555	1			851
							806	9									
*04	7590	X	5127	-0-	-2463 B	-155354	189	1	4289	3	N	501	184	1			1168
							98	5	551	9							
05	7595	X	15	-0-	-7580 B	-155354	15	1			N	-0-					1168
*06	7590	X	213	-0-	-7377 B	-155354	213	1			N	-0-					1168
07	7843	X	9558	-0-	1715 B	-153639	87	1	7920	3	N	913	1468	1			613
							547	5	1004	9							

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5735	X	3915	-0-	-1820 B	-74961	310	1	2804	3	N	728	732	1			67
							801	9									
*09	4860	X	4189	-0-	-671 B	-74961	299	1	3030	3	N	782	723	1			126
							860	9									
*10	4309	X	5847	-0-	1538 B	-73423	4815	3	1032	9	N	938	901	1			163
*11	4170	X	4889	-0-	719 B	-72704	281	1	3697	3	N	828	916	1			75
							911	9									
*12	4340	X	4700	-0-	360 B	-72344	3736	3	964	9	N	876	744	1			207
*01	5859	X	4586	-0-	-1273 B	-72344	273	1	3349	3	N	837	915	1			129
							43	5	921	9							
*02	5292	X	4157	-0-	-1135 B	-72344	3110	3	131	5	N	833	743	1			219
							916	9									
*03	5859	X	4230	-0-	-1629 B	-72344	6	1	3590	3	N	576	707	1			88
							634	9									
*04	4890	X	3983	-0-	-907 B	-72344	198	1	2941	3	N	706	704	1			90
							67	5	777	9							
*05	4712	X	3975	-0-	-737 B	-72344	222	1	2848	3	N	697	638	1			149
							138	5	767	9							
*06	4440	X	4280	-0-	-160 B	-72344	291	1	3256	3	N	654	712	1			91
							14	5	719	9							
07	4588	X	3914	-0-	-674 B	-72344	316	1	2685	3	N	662	544	1			209
							185	5	728	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	418	X	418	-0-	-0-	B	-0-	288	1	130	3	N	-0-					423
09	283	X	283	-0-	-0-	B	-0-	283	1			N	-0-					423
10	338	X	338	-0-	-0-	B	-0-	338	1			N	-0-					423
11	299	X	299	-0-	-0-	B	-0-	299	1			N	-0-					423
12	315	X	315	-0-	-0-	B	-0-	315	1			N	-0-					423
01	198	X	198	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1	9	N	1					424
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					425
03	4	X	4	-0-	-0-	B	-0-	4	1			N	-0-					425
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					425
*05	2334	X	2334	-0-	-0-	B	-0-	1722	3	83	5	N	481	343	1			563
								529	9									
*06	528	X	528	-0-	-0-	B	-0-	465	3	2	5	N	55					618
								61	9									
*07	473	X	473	-0-	-0-	B	-0-	387	3	27	5	N	54					672
								59	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

*08	9825	X	9825	-0-	-0-	B	-0-	579	1	7259	3	N	1806	1743	0			278
								1987	9									
*09	7428	X	7428	-0-	-0-	B	-0-	725	1	5277	3	N	1296	1301	0	184	1	89
								1426	9									
*10	6634	X	6634	-0-	-0-	B	-0-	741	1	4461	3	N	1302	1303	0			88
								1432	9									
*11	7269	X	7269	-0-	-0-	B	-0-	847	1	5128	3	N	1176	1178	0			86
								1294	9									
*12	4089	X	4089	-0-	-0-	B	-0-	842	1	2520	3	N	661	580	0			167
								727	9									
*01	6891	X	6891	-0-	-0-	B	-0-	743	1	4758	3	N	1209	956	0	363	1	57
								60	5	1330	9							
*02	5135	X	5135	-0-	-0-	B	-0-	556	1	3414	3	N	929	572	0	187	1	227
								143	5	1022	9							
*03	6182	X	6182	-0-	-0-	B	-0-	788	1	4231	3	N	1057	1109	1			175
								1163	9									
*04	5668	X	5668	-0-	-0-	B	-0-	763	1	3696	3	N	1023	904	1			294
								84	5	1125	9							
*05	5795	X	5795	-0-	-0-	B	-0-	778	1	3725	3	N	1011	1101	1			204
								180	5	1112	9							
*06	6400	X	6400	-0-	-0-	B	-0-	827	1	4408	3	N	1042	1114	1			132
								19	5	1146	9							
*07	6824	X	6824	-0-	-0-	B	-0-	666	1	4670	3	N	1061	568	0	554	1	71
								321	5	1167	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	1747	-0-	1747	B	-35850	1680	3	67	9	N	61					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-35850					N	-0-					112
10	0	X	1	-0-	1	B	-35849	1	1			N	-0-					112
*11	0	X	148	-0-	148	B	-35701	103	3	45	9	N	41					153
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-35701					N	-0-					153
01	0	X	5	-0-	5	B	-35696	5	1			N	-0-					153
*02	0	X	84	-0-	84	B	-35612	3	1	28	3	N	47					200
								1	5	52	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-35612					N	-0-					200
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-35612					N	2					202
*05	0	X	55	-0-	55	B	-35557	4	1	16	3	N	31					233
								1	5	34	9							
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-35557					N	-0-					233
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-35557					N	-0-	162	1			71

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

*08	8068	X	17212	-0-	9144	B	-0-	14027	3	3185	9	N	2895	2895	0			99
*09	10738	X	10738	-0-	-0-	B	-0-	23	1	8934	3	N	1619	1372	0	184	1	162
								1781	9									
*10	14011	X	14011	-0-	-0-	B	-0-	12	1	11884	3	N	1923	1937	1			148
								2115	9									
*11	12992	X	12992	-0-	-0-	B	-0-	4	1	10658	3	N	2118	1823	0	372	1	71
								2330	9									
*12	7343	X	7343	-0-	-0-	B	-0-	33	1	6096	3	N	1104	878	0	186	1	111
								1214	9									
*01	13247	X	13247	-0-	-0-	B	-0-	17	1	10954	3	N	1943	1581	0	372	1	101
								139	5	2137	9							
*02	8812	X	8812	-0-	-0-	B	-0-	1	1	7098	3	N	1285	680	0	373	1	333
								299	5	1414	9							
*03	11385	X	11385	-0-	-0-	B	-0-	10	1	9382	3	N	1812	1998	1			147
								1993	9									
*04	10799	X	10799	-0-	-0-	B	-0-	8772	3	199	5	N	1662	1660	1			149
								1828	9									
*05	10823	X	10823	-0-	-0-	B	-0-	19	1	8598	3	N	1627	1650	1			126
								416	5	1790	9							
*06	10109	X	10109	-0-	-0-	B	-0-	70	1	8330	3	N	1522	1456	1			192
								35	5	1674	9							
*07	10212	X	10212	-0-	-0-	B	-0-	258	1	7673	3	N	1594	997	0	735	1	54
								528	5	1753	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	756	-0-	756 B	-40163	281	1	326	3	N	135	176	1			189
							149	9									
*09	0	X	1789	-0-	1789 B	-38374	273	1	1144	3	N	338	369	1			158
							372	9									
*10	0	X	2362	-0-	2362 B	-36012	57	1	1895	3	N	373	368	1			163
							410	9									
*11	0	X	1897	-0-	1897 B	-34115	5	1	1613	3	N	254	376	1			41
							279	9									
*12	0	X	2164	-0-	2164 B	-31951	1867	3	297	9	N	270	187	1			124
*01	0	X	1820	-0-	1820 B	-30131	1540	3	20	5	N	236	186	1			174
							260	9									
*02	0	X	564	-0-	564 B	-29567	440	3	19	5	N	95					269
							105	9									
*03	0	X	1826	-0-	1826 B	-27741	6	1	1567	3	N	230	187	1			312
							253	9									
*04	0	X	1256	-0-	1256 B	-26485	117	1	873	3	N	224	361	1			175
							20	5	246	9							
*05	0	X	1255	-0-	1255 B	-25230	229	1	759	3	N	209	186	1			198
							37	5	230	9							
*06	0	X	1117	-0-	1117 B	-24113	182	1	737	3	N	177	178	1			197
							3	5	195	9							
07	0	X	1277	-0-	1277 B	-22836	298	1	727	3	N	184	186	1			195
							50	5	202	9							

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

*08	558	X	420	-0-	-138	B	-24701	420	1			N	-0-				84
*09	540	X	416	-0-	-124	B	-24701	416	1			N	-0-				84
*10	558	X	487	-0-	-71	B	-24701	487	1			N	-0-				84
*11	420	X	458	-0-	38	B	-24663	458	1			N	-0-				84
*12	434	X	509	-0-	75	B	-24588	509	1			N	-0-				84
*01	496	X	306	-0-	-190	B	-24588	306	1			N	-0-				84
*02	448	X	93	-0-	-355	B	-24588	93	1			N	-0-				84
*03	496	X	338	-0-	-158	B	-24588	338	1			N	-0-				84
*04	480	X	244	-0-	-236	B	-24588	244	1			N	-0-				84
*05	496	X	339	-0-	-157	B	-24588	339	1			N	-0-				84
*06	330	X	350	-0-	20	B	-24568	350	1			N	-0-				84
07	248	N	374	-0-	126	B	-24442	374	1			N	-0-				84

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-235449					N	-0-				6
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-235449					N	-0-				6
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-235449					N	-0-				6
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-235449					N	-0-				6
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-235449					N	-0-				6
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-235449					N	-0-				6
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-235449					N	-0-				6
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-235449					N	-0-				6
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-235449					N	-0-				6
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-235449					N	-0-				6
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-235449					N	-0-				6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-235449					N	-0-				6

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5766	X	6029	-0-	263 B	-27131	634	1	4954	3	N	401	549	1			410
							441	9									
*09	5550	X	5771	-0-	221 B	-26910	440	1	4883	3	N	407	187	1			630
							448	9									
*10	6138	X	5764	-0-	-374 B	-26910	454	1	4880	3	N	391	376	1			645
							430	9									
*11	5940	X	5001	-0-	-939 B	-26910	415	1	4264	3	N	293	377	1			561
							322	9									
*12	6138	X	6202	-0-	64 B	-26846	502	1	5192	3	N	462	721	1			302
							508	9									
*01	6014	X	5834	-0-	-180 B	-26846	470	1	4847	3	N	414					716
							62	5	455	9							
*02	5376	X	4018	-0-	-1358 B	-26846	299	1	3260	3	N	292	187	1			821
							138	5	321	9							
*03	6200	X	5801	-0-	-399 B	-26846	313	1	5022	3	N	424	372	1			873
							466	9									
*04	6000	X	5564	-0-	-436 B	-26846	359	1	4681	3	N	380	921	1			332
							106	5	418	9							
*05	6200	X	5481	-0-	-719 B	-26846	474	1	4356	3	N	400					732
							211	5	440	9							
*06	5640	X	2904	-0-	-2736 B	-26846	336	1	2347	3	N	192					924
							10	5	211	9							
07	5797	X	5753	-0-	-44 B	-26846	240	1	4756	3	N	390					1314
							328	5	429	9							

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6355	X	7215	-0-	860 B	-14629	168	1	5817	3	N	1118	1260	1			691
							1230	9									
*09	5910	X	6872	-0-	962 B	-13667	163	1	5510	3	N	1090	1092	1			689
							1199	9									
*10	6634	X	7115	-0-	481 B	-13186	108	1	5728	3	N	1163	927	1			925
							1279	9									
*11	6990	X	6845	-0-	-145 B	-13186	235	1	5468	3	N	1038	1090	1			873
							1142	9									
*12	7223	X	7093	-0-	-130 B	-13186	237	1	5517	3	N	1217	1297	1			793
							1339	9									
*01	7223	X	6682	-0-	-541 B	-13186	168	1	5220	3	N	1116	923	1			986
							66	5	1228	9							
*02	6440	X	2931	-0-	-3509 B	-13186	35	1	2243	3	N	507	547	1			946
							95	5	558	9							
*03	7130	X	8093	-0-	963 B	-12223	118	1	6511	3	N	1331	1277	1			1000
							1464	9									
*04	6870	X	5469	-0-	-1401 B	-12223	73	1	4426	3	N	790	924	1			866
							101	5	869	9							
*05	7099	X	5254	-0-	-1845 B	-12223	133	1	3932	3	N	908	1091	1			683
							190	5	999	9							
*06	7830	X	6217	-0-	-1613 B	-12223	157	1	4985	3	N	958	911	1			730
							21	5	1054	9							
07	8091	X	5477	-0-	-2614 B	-12223	181	1	4141	3	N	790	723	1			797
							286	5	869	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5921	X	5369	-0-	-552	B	-27512	12	1	4892	3	N	423	719	1			300
								465	9									
*09	5550	X	5117	-0-	-433	B	-27512	4611	3	506	9	N	460	188	1			572
*10	5735	X	4934	-0-	-801	B	-27512	4465	3	469	9	N	426	376	1			622
*11	5550	X	4792	-0-	-758	B	-27512	4349	3	443	9	N	403	178	1			847
*12	5642	X	4725	-0-	-917	B	-27512	5	1	4294	3	N	387	554	1			680
								426	9									
*01	5363	X	5095	-0-	-268	B	-27512	4458	3	57	5	N	527	185	1			1022
								580	9									
*02	4788	X	1452	-0-	-3336	B	-27512	5	1	1359	3	N	28	369	1			681
								57	5	31	9							
*03	4960	X	1182	-0-	-3778	B	-27512	39	1	1066	3	N	70	373	1			378
								77	9									
*04	4920	X	1290	-0-	-3630	B	-27512	1000	3	23	5	N	243					621
								267	9									
*05	5084	X	384	-0-	-4700	B	-27512	359	3	17	5	N	7					628
								8	9									
*06	4920	X	660	-0-	-4260	B	-27512	614	3	3	5	N	39					667
								43	9									
07	1612	X	433	-0-	-1179	B	-27512	1	1	401	3	N	3					670
								28	5	3	9							

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

*08	14788	X	14788	-0-	-0-	B	-0-	312	1	12226	3	N	2045	2035	0			72
								2250	9									
*09	16854	X	16854	-0-	-0-	B	-0-	359	1	14431	3	N	1876	1878	0			70
								2064	9									
*10	16577	X	16577	-0-	-0-	B	-0-	1	1	14955	3	N	1474	1475	0			69
								1621	9									
*11	10162	X	10162	-0-	-0-	B	-0-	297	1	9115	3	N	682	683	0			68
								750	9									
*12	17487	X	17487	-0-	-0-	B	-0-	13352	3	4135	9	N	3759	3713	0			114
*01	34179	X	34179	-0-	-0-	B	-0-	341	1	24431	3	N	8273	8275	0			112
								307	5	9100	9							
*02	18405	X	18405	-0-	-0-	B	-0-	12905	3	537	5	N	4512	4510	0			114
								4963	9									
*03	29946	X	29946	-0-	-0-	B	-0-	467	1	22304	3	N	6523	6515	0			122
								7175	9									
*04	19873	X	19873	-0-	-0-	B	-0-	537	1	14268	3	N	4315	4317	0			120
								321	5	4747	9							
*05	13220	X	13220	-0-	-0-	B	-0-	547	1	8975	3	N	2971	2967	0			124
								430	5	3268	9							
*06	10235	X	10235	-0-	-0-	B	-0-	540	1	7122	3	N	2312	2314	0			122
								30	5	2543	9							
*07	9682	X	9682	-0-	-0-	B	-0-	506	1	6302	3	N	2221	2224	0			119
								431	5	2443	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6231	X	3953	-0-	-2278 B	-46326	3	1	3314	3	N	578	720	1			435
							636	9									
*09	6030	X	3781	-0-	-2249 B	-46326	18	1	3096	3	N	606	369	1			672
							667	9									
*10	5890	X	4062	-0-	-1828 B	-46326	26	1	3322	3	N	649	541	1			780
							714	9									
*11	5280	X	4251	-0-	-1029 B	-46326	9	1	3563	3	N	617	722	1			675
							679	9									
*12	4774	X	3787	-0-	-987 B	-46326	11	1	3175	3	N	546	535	1			686
							601	9									
*01	4061	X	4374	-0-	313 B	-46013	2	1	3608	3	N	653	560	1			779
							46	5	718	9							
*02	3976	X	1829	-0-	-2147 B	-46013	1461	3	62	5	N	278	357	1			700
							306	9									
*03	4402	X	4822	-0-	420 B	-45593	10	1	4002	3	N	736	552	1			884
							810	9									
*04	4260	X	4749	-0-	489 B	-45104	3935	3	89	5	N	659	732	1			811
							725	9									
*05	4371	X	4998	-0-	627 B	-44477	3	1	4035	3	N	695	717	1			789
							195	5	765	9							
*06	4680	X	5264	-0-	584 B	-43893	51	1	4467	3	N	661	715	1			735
							19	5	727	9							
07	4898	X	4756	-0-	-142 B	-43893	13	1	3888	3	N	533	687	1			581
							269	5	586	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

*08	6200	X	6108	-0-	-92 B	-34170	128	1	5184	3	N	724	720	1			799
							796	9									
*09	6000	X	7152	-0-	1152 B	-33018	83	1	6222	3	N	770	738	1			831
							847	9									
*10	6045	X	5805	-0-	-240 B	-33018	211	1	4768	3	N	751	1100	1			482
							826	9									
*11	5910	X	4642	-0-	-1268 B	-33018	292	1	3664	3	N	624	733	1			373
							686	9									
*12	7409	X	5459	-0-	-1950 B	-33018	490	1	4234	3	N	668	741	1			300
							735	9									
*01	7378	X	4818	-0-	-2560 B	-33018	209	1	3898	3	N	601	187	1			714
							50	5	661	9							
*02	6664	X	1375	-0-	-5289 B	-33018	2	1	1079	3	N	225	188	1			751
							46	5	248	9							
*03	5797	X	4832	-0-	-965 B	-33018	39	1	4086	3	N	643	740	1			654
							707	9									
*04	5280	X	5132	-0-	-148 B	-33018	13	1	4359	3	N	601	547	1			708
							99	5	661	9							
*05	5456	X	4536	-0-	-920 B	-33018	26	1	3675	3	N	597	556	1			749
							178	5	657	9							
*06	4680	X	4180	-0-	-500 B	-33018	27	1	3557	3	N	528	544	1			733
							15	5	581	9							
07	5301	X	4082	-0-	-1219 B	-33018	27	1	3300	3	N	479	552	1			660
							228	5	527	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10664	X	6919	-0-	-3745 B	-55220	247	1	5758	3	N	831	833	0			87
							914	9									
*09	9570	X	6644	-0-	-2926 B	-55220	238	1	5513	3	N	812	815	0			84
							893	9									
*10	9889	X	7721	-0-	-2168 B	-55220	246	1	6496	3	N	890	891	0			83
							979	9									
*11	9570	X	6245	-0-	-3325 B	-55220	266	1	5188	3	N	719	721	0			81
							791	9									
*12	7316	X	8330	-0-	1014 B	-54206	294	1	6991	3	N	950	950	0			81
							1045	9									
*01	7719	X	6980	-0-	-739 B	-54206	312	1	5802	3	N	720	720	0			81
							74	5	792	9							
*02	6972	X	4857	-0-	-2115 B	-54206	255	1	3911	3	N	479	479	0			81
							164	5	527	9							
*03	8339	X	8291	-0-	-48 B	-54206	303	1	6998	3	N	900	900	0			81
							990	9									
*04	8070	X	7229	-0-	-841 B	-54206	302	1	5965	3	N	752	753	0			80
							135	5	827	9							
*05	8339	X	7897	-0-	-442 B	-54206	304	1	6395	3	N	809	809	0			80
							308	5	890	9							
*06	8010	X	7227	-0-	-783 B	-54206	298	1	6094	3	N	735	736	0			79
							26	5	809	9							
07	8277	X	6558	-0-	-1719 B	-54206	304	1	5145	3	N	687	687	0			79
							353	5	756	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

*08	13113	X	8995	-0-	-4118 B	-16057	9	1	7599	3	N	1261	1259	1			829
							1387	9									
*09	10920	X	7033	-0-	-3887 B	-16057	15	1	5953	3	N	968	1286	1			511
							1065	9									
*10	11284	X	6974	-0-	-4310 B	-16057	58	1	5801	3	N	1014	551	1			974
							1115	9									
*11	9000	X	6712	-0-	-2288 B	-16057	71	1	5403	3	N	1125	1282	1			817
							1238	9									
*12	9145	X	6493	-0-	-2652 B	-16057	185	1	5161	3	N	1043	1472	1			388
							1147	9									
*01	8990	X	5652	-0-	-3338 B	-16057	171	1	4317	3	N	1008	549	1			847
							55	5	1109	9							
*02	6552	X	5251	-0-	-1301 B	-16057	52	1	4254	3	N	696	742	1			801
							179	5	766	9							
*03	6975	X	9969	-0-	2994 B	-13063	85	1	8319	3	N	1423	1484	1			740
							1565	9									
*04	6720	X	10011	-0-	3291 B	-9772	49	1	8530	3	N	1125	1115	1			750
							194	5	1238	9							
*05	6479	X	11259	-0-	4780 B	-4992	85	1	9368	3	N	1230	1115	1			865
							453	5	1353	9							
*06	9660	X	7799	-0-	-1861 B	-4992	12	1	6345	3	N	1286	1287	1			864
							27	5	1415	9							
07	10354	X	8593	-0-	-1761 B	-4992	8	1	7009	3	N	993	920	1			937
							484	5	1092	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5828	X	4090	-0-	-1738 B	-39815	226	1	3251	3	N	557	356	1			608
							613	9									
*09	4650	X	735	-0-	-3915 B	-39815	316	1	197	3	N	202	368	1			442
							222	9									
*10	4805	X	3499	-0-	-1306 B	-39815	2830	3	669	9	N	608	366	1			684
*11	4530	X	4457	-0-	-73 B	-39815	3750	3	707	9	N	643	721	1			606
*12	4433	X	4472	-0-	39 B	-39776	1	1	3764	3	N	643	933	1			316
							707	9									
*01	4092	X	3987	-0-	-105 B	-39776	3279	3	42	5	N	605	186	1			735
							666	9									
*02	4172	X	3475	-0-	-697 B	-39776	2931	3	124	5	N	382	368	1			749
							420	9									
*03	4619	X	6264	-0-	1645 B	-38131	5405	3	859	9	N	781	746	1			784
*04	4470	X	5349	-0-	879 B	-37252	4547	3	103	5	N	635	736	1			683
							699	9									
*05	4464	X	6447	-0-	1983 B	-35269	1	1	5487	3	N	630	554	1			759
							266	5	693	9							
*06	5640	X	3543	-0-	-2097 B	-35269	2978	3	13	5	N	502	546	1			715
							552	9									
07	5828	X	5027	-0-	-801 B	-35269	4085	3	282	5	N	600	559	1			756
							660	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4433	X	4110	-0-	-323 B	-49902	3450	3	660	9	N	600	363	1			550
*09	4290	X	5760	-0-	1470 B	-48432	17	1	4925	3	N	744	736	1			558
							818	9									
*10	4247	X	5800	-0-	1553 B	-46879	379	1	4581	3	N	764	553	1			769
							840	9									
*11	4110	X	4532	-0-	422 B	-46457	131	1	3702	3	N	635	730	1			674
							699	9									
*12	5952	X	3923	-0-	-2029 B	-46457	278	1	2933	3	N	647	550	1			771
							712	9									
*01	5952	X	4572	-0-	-1380 B	-46457	242	1	3542	3	N	675	737	1			709
							45	5	743	9							
*02	5376	X	997	-0-	-4379 B	-46457	76	1	725	3	N	150					859
							31	5	165	9							
*03	5797	X	2246	-0-	-3551 B	-46457	59	1	1750	3	N	397	359	1			897
							437	9									
*04	4530	X	1404	-0-	-3126 B	-46457	43	1	1179	3	N	141	178	1			860
							27	5	155	9							
*05	4557	X	2590	-0-	-1967 B	-46457	52	1	2067	3	N	337	368	1			829
							100	5	371	9							
*06	4410	X	2452	-0-	-1958 B	-46457	30	1	1982	3	N	393	359	1			863
							8	5	432	9							
07	2232	X	2077	-0-	-155 B	-46457	203	1	1483	3	N	263	359	1			767
							102	5	289	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18941	X	15553	-0-	-3388 B	-53090	341	1	13526	3	N	1533	1447	1			325
							1686	9									
*09	17400	X	14646	-0-	-2754 B	-53090	415	1	12612	3	N	1472	1637	1			160
							1619	9									
*10	16678	X	15613	-0-	-1065 B	-53090	1	1	13790	3	N	1656	1405	1			411
							1822	9									
*11	16050	X	14793	-0-	-1257 B	-53090	457	1	12619	3	N	1561	1685	1			287
							1717	9									
*12	16585	X	15094	-0-	-1491 B	-53090	1	1	13348	3	N	1586	1631	1			242
							1745	9									
*01	15624	X	13900	-0-	-1724 B	-53090	388	1	11667	3	N	1542	1469	1			315
							149	5	1696	9							
*02	14112	X	10569	-0-	-3543 B	-53090	193	1	8914	3	N	987	896	1			406
							376	5	1086	9							
*03	15624	X	13414	-0-	-2210 B	-53090	345	1	11471	3	N	1453	1667	1			192
							1598	9									
*04	14790	X	12471	-0-	-2319 B	-53090	373	1	10315	3	N	1407	1275	1			324
							235	5	1548	9							
*05	15097	X	12448	-0-	-2649 B	-53090	379	1	10113	3	N	1334	1454	1			204
							489	5	1467	9							
*06	13440	X	12352	-0-	-1088 B	-53090	340	1	10472	3	N	1360	1246	1			318
							44	5	1496	9							
07	13423	X	12267	-0-	-1156 B	-53090	304	1	9840	3	N	1312	1454	1			176
							680	5	1443	9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

*08	14291	X	12723	-0-	-1568 B	-102739	10834	3	1889	9	N	1717	1640	1			287
*09	13830	X	11826	-0-	-2004 B	-102739	10031	3	1795	9	N	1632	1636	1			283
*10	14229	X	11543	-0-	-2686 B	-102739	9769	3	1774	9	N	1613	1449	1			447
*11	13290	X	10871	-0-	-2419 B	-102739	9176	3	1695	9	N	1541	1659	1			329
*12	13330	X	10986	-0-	-2344 B	-102739	9169	3	1817	9	N	1652	1638	1			343
*01	12710	X	12492	-0-	-218 B	-102739	10628	3	135	5	N	1572	1655	1			260
							1729	9									
*02	11032	X	8931	-0-	-2101 B	-102739	7457	3	315	5	N	1054	927	1			387
							1159	9									
*03	11532	X	12458	-0-	926 B	-101813	10739	3	1719	9	N	1563	1652	1			298
*04	12090	X	11869	-0-	-221 B	-101813	10210	3	232	5	N	1297	1464	1			131
							1427	9									
*05	12493	X	12542	-0-	49 B	-101764	10356	3	501	5	N	1532	1426	1			237
							1685	9									
*06	12090	X	11746	-0-	-344 B	-101764	10258	3	44	5	N	1313	1255	1			295
							1444	9									
07	12462	X	11484	-0-	-978 B	-101764	9350	3	646	5	N	1353	1288	1			360
							1488	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12989	X	10225	-0-	-2764 B	-65628	433	1	8095	3	N	1543	1543	0			43
							1697	9									
*09	11670	X	9154	-0-	-2516 B	-65628	354	1	7293	3	N	1370	1371	0			42
							1507	9									
*10	14570	X	9335	-0-	-5235 B	-65628	410	1	7441	3	N	1349	1350	0			41
							1484	9									
*11	14100	X	8087	-0-	-6013 B	-65628	379	1	6376	3	N	1211	1211	0			41
							1332	9									
*12	14570	X	8142	-0-	-6428 B	-65628	351	1	6457	3	N	1213	1214	0			40
							1334	9									
*01	10230	X	7992	-0-	-2238 B	-65628	345	1	6260	3	N	1189	1188	0			41
							79	5	1308	9							
*02	8540	X	5668	-0-	-2872 B	-65628	280	1	4358	3	N	770	593	0	160	1	58
							183	5	847	9							
*03	9331	X	7601	-0-	-1730 B	-65628	361	1	6004	3	N	1124	1126	0			56
							1236	9									
*04	8100	X	7037	-0-	-1063 B	-65628	298	1	5495	3	N	1018	1018	0			56
							124	5	1120	9							
*05	8153	X	7260	-0-	-893 B	-65628	2	1	5849	3	N	1025	1030	0			51
							281	5	1128	9							
*06	7740	X	6965	-0-	-775 B	-65628	3	1	5856	3	N	983	983	0			51
							25	5	1081	9							
07	7595	X	7176	-0-	-419 B	-65628	18	1	5670	3	N	998	999	0			50
							390	5	1098	9							

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

*08	15965	X	14845	-0-	-1120 B	-152352	363	1	13022	3	N	1327	1084	1			660
							1460	9									
*09	15030	X	13944	-0-	-1086 B	-152352	381	1	12135	3	N	1298	1106	1			852
							1428	9									
*10	15252	X	13795	-0-	-1457 B	-152352	439	1	11940	3	N	1287	1283	1			856
							1416	9									
*11	14370	X	13001	-0-	-1369 B	-152352	429	1	11246	3	N	1205	1288	1			773
							1326	9									
*12	14849	X	13811	-0-	-1038 B	-152352	443	1	11893	3	N	1341	1461	1			653
							1475	9									
*01	14849	X	13540	-0-	-1309 B	-152352	440	1	11406	3	N	1408	1311	1			750
							145	5	1549	9							
*02	13020	X	9429	-0-	-3591 B	-152352	241	1	7899	3	N	869	922	1			697
							333	5	956	9							
*03	13826	X	14674	-0-	848 B	-151504	272	1	12850	3	N	1411	1102	1			1006
							1552	9									
*04	13380	X	7513	-0-	-5867 B	-151504	271	1	6346	3	N	684	370	1			1320
							144	5	752	9							
05	13826	X	259	-0-	-13567 B	-151504	259	1			N	-0-					1320
*06	14190	X	254	-0-	-13936 B	-151504	254	1			N	-0-					1320
07	14663	X	18525	-0-	3862 B	-147642	443	1	15251	3	N	1616	2020	1			916
							1053	5	1778	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4278	X	1172	-0-	-3106 B	-45312	1094	3	78	9	N	71					367
*09	4140	X	137	-0-	-4003 B	-45312	109	3	28	9	N	25					392
*10	4092	X	227	-0-	-3865 B	-45312	206	3	21	9	N	19					411
*11	3840	X	244	-0-	-3596 B	-45312	243	3	1	9	N	1	182	1			230
*12	3348	X	97	-0-	-3251 B	-45312	95	3	2	9	N	2					232
*01	1178	X	43	-0-	-1135 B	-45312	39	3	4	9	N	4					236
*02	224	X	223	-0-	-1 B	-45312	204	3	9	5	N	9					245
							10	9									
03	248	X	-0-	-0-	-248 B	-45312					N	1					246
*04	240	X	122	-0-	-118 B	-45312	47	3	1	5	N	67					313
							74	9									
*05	248	X	98	-0-	-150 B	-45312	79	3	4	5	N	14					327
							15	9									
*06	240	X	58	-0-	-182 B	-45312	57	3	1	9	N	1					328
07	248	X	307	-0-	59 B	-45253	275	3	19	5	N	12					340
							13	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

*08	19437	X	16182	-0-	-3255 B	-273475	1735	1	11581	3	N	2605	2702	1			617
							2866	9									
*09	18420	X	15144	-0-	-3276 B	-273475	1411	1	11038	3	N	2450	2747	1			320
							2695	9									
*10	18042	X	14888	-0-	-3154 B	-273475	1231	1	10999	3	N	2416	2216	1			520
							2658	9									
*11	16440	X	14481	-0-	-1959 B	-273475	73	1	11707	3	N	2455	2588	1			387
							2701	9									
*12	16771	X	13872	-0-	-2899 B	-273475	11313	3	2559	9	N	2326	2059	1			654
*01	16182	X	13776	-0-	-2406 B	-273475	11022	3	140	5	N	2376	2577	1			453
							2614	9									
*02	14140	X	11222	-0-	-2918 B	-273475	465	1	8455	3	N	1768	1296	1			925
							357	5	1945	9							
*03	15004	X	13191	-0-	-1813 B	-273475	798	1	9967	3	N	2205	2407	1			723
							2426	9									
*04	14490	X	13605	-0-	-885 B	-273475	253	1	10623	3	N	2261	2554	1			430
							242	5	2487	9							
*05	14074	X	14050	-0-	-24 B	-273475	114	1	10871	3	N	2308	2205	1			533
							526	5	2539	9							
*06	13320	X	12267	-0-	-1053 B	-273475	166	1	9950	3	N	1917	1742	1			708
							42	5	2109	9							
07	14043	X	12854	-0-	-1189 B	-273475	40	1	9797	3	N	2127	2388	1			447
							677	5	2340	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16337	X	14482	-0-	-1855 B	-279291	1042	1	10875	3	N	2332	2350	1			556
							2565	9									
*09	15210	X	13457	-0-	-1753 B	-279291	946	1	10143	3	N	2153	2201	1			508
							2368	9									
*10	15717	X	14174	-0-	-1543 B	-279291	1164	1	10468	3	N	2311	1835	1			984
							2542	9									
*11	14010	X	12828	-0-	-1182 B	-279291	1697	1	9126	3	N	1823	2515	1			292
							2005	9									
*12	14477	X	12865	-0-	-1612 B	-279291	1554	1	8778	3	N	2303	1650	1			945
							2533	9									
*01	14477	X	11980	-0-	-2497 B	-279291	1331	1	8405	3	N	1943	2393	1			495
							107	5	2137	9							
*02	12796	X	9554	-0-	-3242 B	-279291	1199	1	6625	3	N	1318	1127	1			686
							280	5	1450	9							
*03	14167	X	10750	-0-	-3417 B	-279291	1347	1	7465	3	N	1762	2034	1			414
							1938	9									
*04	12840	X	10979	-0-	-1861 B	-279291	1439	1	7386	3	N	1805	1833	1			386
							168	5	1986	9							
*05	12865	X	10276	-0-	-2589 B	-279291	1463	1	6706	3	N	1621	1771	1			236
							324	5	1783	9							
*06	11580	X	10748	-0-	-832 B	-279291	1693	1	7082	3	N	1766	1616	1			386
							30	5	1943	9							
07	11346	X	9996	-0-	-1350 B	-279291	1706	1	6087	3	N	1621	1477	1			530
							420	5	1783	9							

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3658	X	3740	-0-	82 B	-77875	757	1	2237	3	N	678	722	1			303
							746	9									
*09	4740	X	2394	-0-	-2346 B	-77875	3	1	1893	3	N	453	370	1			386
							498	9									
*10	5332	X	2126	-0-	-3206 B	-77875	18	1	1692	3	N	378	360	1			404
							416	9									
*11	5160	X	2349	-0-	-2811 B	-77875	234	1	1579	3	N	487	742	1			149
							536	9									
*12	5332	X	2583	-0-	-2749 B	-77875	3	1	2022	3	N	507	370	1			286
							558	9									
*01	3751	X	2605	-0-	-1146 B	-77875	719	1	1395	3	N	430	542	1			174
							18	5	473	9							
*02	2240	X	1992	-0-	-248 B	-77875	44	1	1447	3	N	400	372	1			202
							61	5	440	9							
*03	2573	X	1260	-0-	-1313 B	-77875	11	1	879	3	N	336	373	1			165
							370	9									
*04	2520	X	1501	-0-	-1019 B	-77875	1152	3	26	5	N	294	163	1			296
							323	9									
*05	2604	X	1477	-0-	-1127 B	-77875	1125	3	54	5	N	271	365	1			202
							298	9									
*06	2520	X	1347	-0-	-1173 B	-77875	1075	3	5	5	N	243	182	1			263
							267	9									
07	2201	X	1213	-0-	-988 B	-77875	2	1	900	3	N	226	177	1			312
							62	5	249	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11997	X	26464	-0-	14467 B	-57403	20404	3	6060	9	N	5509	3960	0	1798	1	466
*09	11610	X	19504	-0-	7894 B	-49509	15063	3	4441	9	N	4037	3415	0	368	1	720
*10	11997	X	16025	-0-	4028 B	-45481	12540	3	3485	9	N	3168	3072	1			816
*11	11610	X	9357	-0-	-2253 B	-45481	7403	3	1954	9	N	1776	2040	1			552
*12	11997	X	17394	-0-	5397 B	-40084	13438	3	3956	9	N	3596	3701	1			447
*01	11997	X	21649	-0-	9652 B	-30432	500	1	15807	3	N	4674	4251	1			870
							201	5	5141	9							
*02	10836	X	14328	-0-	3492 B	-26940	790	1	9732	3	N	3086	3526	1			430
							411	5	3395	9							
*03	11997	X	7803	-0-	-4194 B	-26940	710	1	5338	3	N	1595	1625	1			400
							1755	9									
*04	11610	X	6524	-0-	-5086 B	-26940	775	1	4239	3	N	1285	1294	1			391
							96	5	1414	9							
*05	11997	X	5976	-0-	-6021 B	-26940	822	1	3743	3	N	1118	1107	1			402
							181	5	1230	9							
*06	11610	X	4608	-0-	-7002 B	-26940	822	1	2780	3	N	904	897	1			409
							12	5	994	9							
07	11997	X	4159	-0-	-7838 B	-26940	854	1	2340	3	N	731	126	0	717	1	297
							161	5	804	9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

*08	28582	X	24973	-0-	-3609 B	-224939	1907	1	18151	3	N	4468	4341	1			640
							4915	9									
*09	27660	X	23536	-0-	-4124 B	-224939	1431	1	17482	3	N	4203	4051	1			792
							4623	9									
*10	27342	X	24153	-0-	-3189 B	-224939	1344	1	18014	3	N	4359	4252	1			899
							4795	9									
*11	25530	X	22915	-0-	-2615 B	-224939	1526	1	16856	3	N	4121	4420	1			600
							4533	9									
*12	25017	X	22590	-0-	-2427 B	-224939	1664	1	16337	3	N	4172	4081	1			691
							4589	9									
*01	24986	X	22247	-0-	-2739 B	-224939	1697	1	15753	3	N	4178	4080	1			789
							201	5	4596	9							
*02	21980	X	16157	-0-	-5823 B	-224939	1353	1	11180	3	N	2865	2946	1			708
							472	5	3152	9							
*03	24149	X	21353	-0-	-2796 B	-224939	1465	1	15359	3	N	4117	4226	1			599
							4529	9									
*04	22920	X	21679	-0-	-1241 B	-224939	1708	1	15195	3	N	4028	3979	1			648
							345	5	4431	9							
*05	22661	X	22437	-0-	-224 B	-224939	1844	1	15202	3	N	4232	4158	1			722
							736	5	4655	9							
*06	21540	X	21853	-0-	313 B	-224626	1594	1	15824	3	N	3971	4338	1			355
							67	5	4368	9							
07	22413	X	21509	-0-	-904 B	-224626	2006	1	14148	3	N	3980	3644	1			691
							977	5	4378	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19654	X	16196	-0-	-3458 B	-381058	644	1	13379	3	N	1975	1972	1			742
							2173	9									
*09	18030	X	15306	-0-	-2724 B	-381058	638	1	12598	3	N	1882	2189	1			435
							2070	9									
*10	18476	X	13720	-0-	-4756 B	-381058	615	1	11203	3	N	1729	1837	1			327
							1902	9									
*11	17880	X	13778	-0-	-4102 B	-381058	593	1	11242	3	N	1766	1823	1			270
							1943	9									
*12	17949	X	15208	-0-	-2741 B	-381058	680	1	12319	3	N	2008	1674	1			604
							2209	9									
*01	16182	X	15048	-0-	-1134 B	-381058	681	1	12021	3	N	1994	2231	1			367
							153	5	2193	9							
*02	14280	X	12368	-0-	-1912 B	-381058	501	1	9941	3	N	1370	1289	1			448
							419	5	1507	9							
*03	15221	X	15251	-0-	30 B	-381028	532	1	12614	3	N	1914	2006	1			356
							2105	9									
*04	14730	X	14040	-0-	-690 B	-381028	419	1	11343	3	N	1836	1839	1			353
							258	5	2020	9							
*05	15221	X	15577	-0-	356 B	-380672	643	1	12221	3	N	1929	1829	1			453
							591	5	2122	9							
*06	14760	X	13962	-0-	-798 B	-380672	454	1	11565	3	N	1722	1646	1			529
							49	5	1894	9							
07	15252	X	15085	-0-	-167 B	-380672	375	1	11845	3	N	1861	2011	1			379
							818	5	2047	9							

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

*08	16027	X	25952	-0-	9925 B	-40356	411	1	19702	3	N	5308	4407	0	902	1	266
							5839	9									
*09	15510	X	39185	-0-	23675 B	-16681	640	1	29627	3	N	8107	5404	0	2369	1	600
							8918	9									
*10	24603	X	41284	-0-	16681 B	-0-	1038	1	31190	3	N	8233	7818	1			1015
							9056	9									
*11	19179	X	19179	-0-	-0- B	-0-	863	1	14200	3	N	3742	4207	1			550
							4116	9									
*12	23895	X	23895	-0-	-0- B	-0-	1065	1	17603	3	N	4752	5013	1			289
							5227	9									
*01	16027	X	591	-0-	-15436 B	-0-	208	1	240	3	N	127					416
							3	5	140	9							
*02	14476	X	-0-	-0-	-14476 B	-0-					N	-0-	189	1			227
*03	16027	X	-0-	-0-	-16027 B	-0-					N	-0-					227
*04	15510	X	-0-	-0-	-15510 B	-0-					N	-0-					227
*05	16027	X	-0-	-0-	-16027 B	-0-					N	-0-					227
*06	570	X	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					227
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	22289	X	19130	-0-	-3159 B	-387940	15531	3	3599	9	N	3272	3272	1			20
*09	21570	X	18015	-0-	-3555 B	-387940	14593	3	3422	9	N	3111	3111	1			20
*10	21793	X	18026	-0-	-3767 B	-387940	14562	3	3464	9	N	3149	3149	1			20
*11	20280	X	17208	-0-	-3072 B	-387940	13765	3	3443	9	N	3130	3130	1			20
*12	19592	X	17514	-0-	-2078 B	-387940	14023	3	3491	9	N	3174	2971	1			223
*01	19127	X	16849	-0-	-2278 B	-387940	1	1	13391	3	N	2987	2962	1			248
							171	5	3286	9							
*02	16828	X	12126	-0-	-4702 B	-387940	15	1	9580	3	N	1934	2010	1			172
							404	5	2127	9							
*03	18011	X	16327	-0-	-1684 B	-387940	3	1	13128	3	N	2905	2764	1			313
							3196	9									
*04	17220	X	16195	-0-	-1025 B	-387940	12743	3	289	5	N	2875	1028	0	2024	1	136
							3163	9									
*05	17515	X	15674	-0-	-1841 B	-387940	3	1	12184	3	N	2639	2275	0	187	1	313
							584	5	2903	9							
*06	16290	X	15846	-0-	-444 B	-387940	12725	3	54	5	N	2788	2799	0	180	1	122
							3067	9									
07	16740	X	15476	-0-	-1264 B	-387940	11710	3	801	5	N	2695	2563	0	177	1	77
							2965	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

*08	8184	X	4959	-0-	-3225 B	-487283	503	1	3570	3	N	805	446	0	359	1	15
							886	9									
*09	7920	X	4579	-0-	-3341 B	-487283	537	1	3210	3	N	756	756	0			15
							832	9									
*10	8060	X	5572	-0-	-2488 B	-487283	551	1	4119	3	N	820	262	0	558	1	15
							902	9									
*11	7740	X	5643	-0-	-2097 B	-487283	525	1	4297	3	N	746	746	1			15
							821	9									
*12	6727	X	4656	-0-	-2071 B	-487283	587	1	3232	3	N	761	566	1			210
							837	9									
*01	5580	X	3837	-0-	-1743 B	-487283	525	1	2618	3	N	601	722	1			89
							33	5	661	9							
*02	5264	X	5618	-0-	354 B	-486929	383	1	4229	3	N	753	753	1			89
							178	5	828	9							
*03	5828	X	2998	-0-	-2830 B	-486929	454	1	2061	3	N	439	375	1			153
							483	9									
04	5640	X	622	-0-	-5018 B	-486929	454	1	168	9	N	153	180	1			126
05	6231	X	695	-0-	-5536 B	-486929	546	1	149	9	N	135	172	1			89
*06	6030	X	1658	-0-	-4372 B	-486929	654	1	783	3	N	198	167	1			120
							3	5	218	9							
07	6231	X	1701	-0-	-4530 B	-486929	608	1	821	3	N	195	173	1			142
							57	5	215	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20119 X	17510	-0-	-2609 B	-427224	15307	3	2203	9	N	2003	2003	1			100
*09	16800 X	16098	-0-	-702 B	-427224	13890	3	2208	9	N	2007	2007	1			100
*10	16554 X	15454	-0-	-1100 B	-427224	13431	3	2023	9	N	1839	1839	1			100
*11	16950 X	14017	-0-	-2933 B	-427224	11996	3	2021	9	N	1837	1837	1			100
*12	17515 X	15893	-0-	-1622 B	-427224	13763	3	2130	9	N	1936	1639	1			397
*01	17515 X	15281	-0-	-2234 B	-427224	12	1	13324	3	N	1614	1851	1			160
						170	5	1775	9							
*02	15036 X	12714	-0-	-2322 B	-427224	10860	3	458	5	N	1269	1130	1			299
						1396	9									
*03	15903 X	16839	-0-	936 B	-426288	14547	3	2292	9	N	2084	2209	1			174
*04	15390 X	13847	-0-	-1543 B	-426288	11628	3	264	5	N	1777	1655	1			296
						1955	9									
*05	15903 X	14483	-0-	-1420 B	-426288	12527	3	606	5	N	1227	1286	1			237
						1350	9									
*06	16290 X	10779	-0-	-5511 B	-426288	9290	3	39	5	N	1318	1282	1			273
						1450	9									
07	16833 X	12189	-0-	-4644 B	-426288	9755	3	674	5	N	1600	1647	1			226
						1760	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

*08	14539 X	12293	-0-	-2246 B	-443608	9816	3	2477	9	N	2252	2252	0			76
*09	12750 X	11370	-0-	-1380 B	-443608	9067	3	2303	9	N	2094	2094	0			76
*10	14973 X	10125	-0-	-4848 B	-443608	8100	3	2025	9	N	1841	1467	0	374	1	76
*11	14490 X	9102	-0-	-5388 B	-443608	145	1	7070	3	N	1715	418	0	1297	1	76
						1887	9									
*12	14973 X	8473	-0-	-6500 B	-443608	6550	3	1923	9	N	1748	1643	0	144	1	37
*01	12307 X	6933	-0-	-5374 B	-443608	125	1	5195	3	N	1406	953	0	354	1	136
						66	5	1547	9							
*02	10612 X	5257	-0-	-5355 B	-443608	32	1	3951	3	N	1007	222	0	746	1	175
						166	5	1108	9							
*03	10137 X	5914	-0-	-4223 B	-443608	15	1	4344	3	N	1414	148	0	1284	1	157
						1555	9									
*04	9090 X	8135	-0-	-955 B	-443608	38	1	6163	3	N	1631	206	0	1464	1	118
						140	5	1794	9							
*05	8463 X	9416	-0-	953 B	-442655	1	1	7148	3	N	1749	1133	0	713	1	21
						343	5	1924	9							
*06	6720 X	9039	-0-	2319 B	-440336	7142	3	30	5	N	1697	1697	0			21
						1867	9									
07	8401 X	7734	-0-	-667 B	-440336	5822	3	398	5	N	1376	1374	0			23
						1514	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	24737	-0-	24737 B	-203574	203	1	20497	3	N	3670	3237	0	535	1	110
							4037	9									
*09	0	X	24160	-0-	24160 B	-179414	201	1	20032	3	N	3570	3573	0			107
							3927	9									
*10	0	X	23895	-0-	23895 B	-155519	206	1	19840	3	N	3499	3501	0			105
							3849	9									
*11	0	X	23050	-0-	23050 B	-132469	209	1	19158	3	N	3348	3349	0			104
							3683	9									
*12	0	X	23391	-0-	23391 B	-109078	245	1	19580	3	N	3242	3243	0			103
							3566	9									
*01	0	X	24324	-0-	24324 B	-84754	262	1	20256	3	N	3228	3228	0			103
							255	5	3551	9							
*02	0	X	18540	-0-	18540 B	-66214	209	1	14936	3	N	2517	2383	0			237
							626	5	2769	9							
*03	0	X	23436	-0-	23436 B	-42778	198	1	19749	3	N	3172	3091	0	185	1	133
							3489	9									
*04	0	X	22419	-0-	22419 B	-20359	241	1	18476	3	N	2986	2986	0			133
							417	5	3285	9							
*05	0	X	17463	-0-	17463 B	-2896	188	1	14010	3	N	2355	2355	0			133
							674	5	2591	9							
*06	19054	X	21950	-0-	2896 B	-0-	274	1	18351	3	N	2952	2953	0			132
							78	5	3247	9							
*07	21328	X	21328	-0-	-0- B	-0-	251	1	16844	3	N	2796	2797	0			131
							1157	5	3076	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

*08	DLQ G-10		54612	-0-	54612 B	118236	462	1	46398	3	Y	7047	7045	0			144
							7752	9									
*09	DLQ G-10		51381	-0-	51381 B	169617	444	1	44214	3	Y	6112	6122	0			134
							6723	9									
*10	220274	X	50657	-0-	-169617 B	-0-	451	1	43432	3	Y	6158	6156	0			136
							6774	9									
*11	46996	X	46996	-0-	-0- B	-0-	440	1	40269	3	Y	5715	5715	0			136
							6287	9									
*12	46289	X	46289	-0-	-0- B	-0-	493	1	39498	3	Y	5725	5723	0			138
							6298	9									
*01	44149	X	44149	-0-	-0- B	-0-	477	1	36920	3	Y	5717	5712	0			143
							463	5	6289	9							
*02	35609	X	35609	-0-	-0- B	-0-	401	1	28857	3	Y	4684	4662	0			165
							1199	5	5152	9							
*03	38679	X	38679	-0-	-0- B	-0-	336	1	33683	3	Y	4236	4280	0			121
							4660	9									
*04	42258	X	42258	-0-	-0- B	-0-	456	1	35271	3	Y	5218	5200	0			139
							791	5	5740	9							
*05	45674	X	45674	-0-	-0- B	-0-	499	1	37481	3	Y	5366	5364	0			141
							1791	5	5903	9							
*06	43431	X	43431	-0-	-0- B	-0-	542	1	36529	3	Y	5643	5627	0			157
							153	5	6207	9							
*07	42477	X	42477	-0-	-0- B	-0-	509	1	34366	3	Y	4776	4798	0			135
							2348	5	5254	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19499	X	17977	-0-	-1522 B	-424672	1900	1	13129	3	N	2680	2502	0	178	1	5
							2948	9									
*09	18870	X	16542	-0-	-2328 B	-424672	2359	1	11812	3	N	2155	2155	0			5
							2371	9									
*10	22723	X	17034	-0-	-5689 B	-424672	2626	1	11878	3	N	2300	2300	0			5
							2530	9									
*11	21990	X	16236	-0-	-5754 B	-424672	2242	1	11605	3	N	2172	2172	0			5
							2389	9									
*12	22723	X	16783	-0-	-5940 B	-424672	2607	1	11617	3	N	2326	2208	0			123
							2559	9									
*01	17980	X	16154	-0-	-1826 B	-424672	2388	1	11301	3	N	2111	1340	0	562	1	332
							143	5	2322	9							
*02	15428	X	12763	-0-	-2665 B	-424672	1149	1	9733	3	N	1337	387	0	1274	1	8
							410	5	1471	9							
*03	17019	X	17232	-0-	213 B	-424459	2171	1	12519	3	N	2311	2187	0			132
							2542	9									
*04	16230	X	14615	-0-	-1615 B	-424459	2546	1	9902	3	N	1766	688	0	1103	1	107
							224	5	1943	9							
*05	16771	X	15905	-0-	-866 B	-424459	2703	1	10457	3	N	2037	790	0	1109	1	245
							504	5	2241	9							
*06	16680	X	14958	-0-	-1722 B	-424459	2686	1	10240	3	N	1808	1834	1			219
							43	5	1989	9							
07	17236	X	15239	-0-	-1997 B	-424459	2695	1	10208	3	N	1483	142	0	1274	1	286
							705	5	1631	9							

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

*08	11284	X	9842	-0-	-1442 B	-382729	1978	1	6279	3	N	1441	1441	1			83
							1585	9									
*09	13590	X	9234	-0-	-4356 B	-382729	622	1	7192	3	N	1291	1291	1			83
							1420	9									
*10	14043	X	9305	-0-	-4738 B	-382729	7676	3	1629	9	N	1481	1481	1			83
*11	13590	X	8761	-0-	-4829 B	-382729	6	1	7341	3	N	1285	1285	1			83
							1414	9									
*12	11594	X	8430	-0-	-3164 B	-382729	6811	3	1619	9	N	1472	1305	1			250
*01	9827	X	7666	-0-	-2161 B	-382729	6232	3	79	5	N	1232	1298	1			184
							1355	9									
*02	8624	X	6992	-0-	-1632 B	-382729	1876	1	4011	3	N	851	927	1			108
							169	5	936	9							
*03	9300	X	8845	-0-	-455 B	-382729	520	1	6861	3	N	1331	1294	1			145
							1464	9									
*04	8760	X	6332	-0-	-2428 B	-382729	5000	3	114	5	N	1107	1095	1			157
							1218	9									
*05	8432	X	13229	-0-	4797 B	-377932	163	1	11355	3	N	1056	1091	1			122
							549	5	1162	9							
*06	8550	X	15361	-0-	6811 B	-371121	14413	3	61	5	N	806	702	1			226
							887	9									
07	8835	X	11431	-0-	2596 B	-368525	9328	3	644	5	N	1326	1285	1			267
							1459	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

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

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078

*08	DLQ G-10	28933	-0-	28933 B	-229850	248	1	24843	3	Y	3493	3497	0			71
						3842	9									
*09	DLQ G-10	32780	-0-	32780 B	-197070	288	1	28621	3	Y	3519	3513	0			77
						3871	9									
*10	0 X	33639	-0-	33639 B	-163431	310	1	29747	3	Y	3256	3261	0			72
						3582	9									
*11	27990 X	30692	-0-	2702 B	-160729	297	1	27109	3	Y	2987	2988	0			71
						3286	9									
*12	30969 X	28750	-0-	-2219 B	-160729	317	1	25313	3	Y	2836	2839	0			68
						3120	9									
*01	32302 X	28688	-0-	-3614 B	-160729	328	1	25250	3	Y	2537	2542	0			63
						319	5	2791	9							
*02	29176 X	17655	-0-	-11521 B	-160729	217	1	15472	3	Y	1198	1219	0			42
						648	5	1318	9							
*03	32302 X	23223	-0-	-9079 B	-160729	196	1	19701	3	Y	3024	2980	0			86
						3326	9									
*04	30690 X	16120	-0-	-14570 B	-160729	166	1	12883	3	Y	2530	2549	0			67
						288	5	2783	9							
*05	28737 X	18590	-0-	-10147 B	-160729	199	1	14986	3	Y	2445	2448	0			64
						715	5	2690	9							
*06	27750 X	6366	-0-	-21384 B	-160729	64	1	4402	3	Y	1711	1728	0			47
						18	5	1882	9							
07	0 X	9741	-0-	9741 B	-150988	95	1	6518	3	Y	2446	2424	0			69
						437	5	2691	9							

WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

*08	17732 X	15390	-0-	-2342 B	-328966	12473	3	2917	9	N	2652	2654	0			59
*09	17160 X	14984	-0-	-2176 B	-328966	12098	3	2886	9	N	2624	2568	0			115
*10	18786 X	15988	-0-	-2798 B	-328966	2	1	13080	3	N	2642	2645	0			112
						2906	9									
*11	18180 X	15054	-0-	-3126 B	-328966	1	1	12334	3	N	2472	2473	0			111
						2719	9									
*12	18786 X	15041	-0-	-3745 B	-328966	11	1	12315	3	N	2468	2470	0			109
						2715	9									
*01	15996 X	8341	-0-	-7655 B	-328966	24	1	6785	3	N	1315	1314	0			110
						85	5	1447	9							
*02	14448 X	553	-0-	-13895 B	-328966	59	1	205	3	N	255	57	0			308
						8	5	281	9							
*03	15996 X	6126	-0-	-9870 B	-328966	11	1	4884	3	N	1119	724	0	537	1	166
						1231	9									
*04	15060 X	16146	-0-	1086 B	-327880	1	1	12496	3	N	3063	3067	0			162
						280	5	3369	9							
*05	15035 X	13346	-0-	-1689 B	-327880	85	1	10407	3	N	2143	2142	0			163
						497	5	2357	9							
*06	8070 X	12549	-0-	4479 B	-323401	10262	3	43	5	N	2040	2042	0			161
						2244	9									
07	16678 X	12279	-0-	-4399 B	-323401	3	1	9454	3	N	1978	1978	0			161
						646	5	2176	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9734	X	8924	-0-	-810 B	-882375	7427	3	1497	9	N	1361	1361	0			-0-
*09	11700	X	10281	-0-	-1419 B	-882375	8685	3	1596	9	N	1451	1451	0			-0-
*10	12090	X	8614	-0-	-3476 B	-882375	7292	3	1322	9	N	1202	1202	0			-0-
*11	11700	X	8573	-0-	-3127 B	-882375	7266	3	1307	9	N	1188	1188	0			-0-
*12	10633	X	7630	-0-	-3003 B	-882375	6520	3	1110	9	N	1009	1009	0			-0-
*01	10633	X	6512	-0-	-4121 B	-882375	5451	3	68	5	N	903	903	0			-0-
							993	9									
*02	9604	X	5839	-0-	-3765 B	-882375	4981	3	207	5	N	592	592	0			-0-
							651	9									
*03	8866	X	4701	-0-	-4165 B	-882375	3909	3	792	9	N	720	720	0			-0-
*04	8580	X	5247	-0-	-3333 B	-882375	4196	3	92	5	N	872	872	0			-0-
							959	9									
*05	7626	X	3698	-0-	-3928 B	-882375	2633	3	121	5	N	858	858	0			-0-
							944	9									
*06	6300	X	5540	-0-	-760 B	-882375	4883	3	20	5	N	579	579	0			-0-
							637	9									
07	6479	X	5553	-0-	-926 B	-882375	4801	3	328	5	N	385	385	0			-0-
							424	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304

*08	35402	X	27186	-0-	-8216 B	-758371	23765	3	3421	9	N	3110	3110	0			-0-
*09	31260	X	23205	-0-	-8055 B	-758371	20394	3	2811	9	N	2555	2555	0			-0-
*10	31155	X	23463	-0-	-7692 B	-758371	20647	3	2816	9	N	2560	2560	0			-0-
*11	30150	X	16510	-0-	-13640 B	-758371	14405	3	2105	9	N	1914	1914	0			-0-
*12	28334	X	20353	-0-	-7981 B	-758371	17823	3	2530	9	N	2300	2300	0			-0-
*01	27187	X	20442	-0-	-6745 B	-758371	17380	3	218	5	N	2585	2585	0			-0-
							2844	9									
*02	21672	X	18157	-0-	-3515 B	-758371	14890	3	616	5	N	2410	2410	0			-0-
							2651	9									
*03	23467	X	22421	-0-	-1046 B	-758371	19200	3	3221	9	N	2928	2928	0			-0-
*04	19770	X	20266	-0-	496 B	-757875	16724	3	372	5	N	2882	2882	0			-0-
							3170	9									
*05	20429	X	19061	-0-	-1368 B	-757875	15241	3	720	5	N	2818	2818	0			-0-
							3100	9									
*06	21690	X	16984	-0-	-4706 B	-757875	14089	3	59	5	N	2578	2578	0			-0-
							2836	9									
07	22413	X	17678	-0-	-4735 B	-757875	14372	3	976	5	N	2118	2118	0			-0-
							2330	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	37913	X	31345	-0-	-6568 B	-225668	26846	3	4499	9	N	4090	4090	0			-0-
*09	36690	X	29564	-0-	-7126 B	-225668	25340	3	4224	9	N	3840	3840	0			-0-
*10	32364	X	28861	-0-	-3503 B	-225668	24748	3	4113	9	N	3739	3739	0			-0-
*11	30570	X	26978	-0-	-3592 B	-225668	23083	3	3895	9	N	3541	3541	0			-0-
*12	31589	X	27129	-0-	-4460 B	-225668	23226	3	3903	9	N	3548	3548	0			-0-
*01	31341	X	25970	-0-	-5371 B	-225668	22118	3	278	5	N	3249	3249	0			-0-
							3574	9									
*02	27580	X	18106	-0-	-9474 B	-225668	15194	3	633	5	N	2072	2072	0			-0-
							2279	9									
*03	28861	X	23331	-0-	-5530 B	-225668	19711	3	3620	9	N	3291	3291	0			-0-
*04	26970	X	26107	-0-	-863 B	-225668	22248	3	497	5	N	3056	3056	0			-0-
							3362	9									
*05	27125	X	19362	-0-	-7763 B	-225668	15342	3	724	5	N	2996	2996	0			-0-
							3296	9									
*06	25140	X	17274	-0-	-7866 B	-225668	14106	3	59	5	N	2826	2826	0			-0-
							3109	9									
07	26970	X	17040	-0-	-9930 B	-225668	13031	3	878	5	N	2846	2846	0			-0-
							3131	9									

HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345

*08	DLQ G-10		33185	-0-	33185 B	-117663	253	1	25603	3	Y	6663	6658	0			6
							7329	9									
*09	DLQ G-10		33035	-0-	33035 B	-84628	311	1	26412	3	Y	5738	5737	0			7
							6312	9									
*10	0	X	30680	-0-	30680 B	-53948	279	1	24573	3	Y	5298	5298	0			7
							5828	9									
*11	29460	X	29681	-0-	221 B	-53727	274	1	23695	3	Y	5193	5193	0			7
							5712	9									
*12	30442	X	28627	-0-	-1815 B	-53727	278	1	22842	3	Y	5006	5006	0			7
							5507	9									
*01	28241	X	26878	-0-	-1363 B	-53727	329	1	20923	3	Y	4878	4878	0			7
							260	5	5366	9							
*02	25508	X	19968	-0-	-5540 B	-53727	228	1	14724	3	Y	4007	4008	0			6
							608	5	4408	9							
*03	28241	X	25376	-0-	-2865 B	-53727	274	1	19811	3	Y	4810	4810	0			6
							5291	9									
*04	27330	X	23583	-0-	-3747 B	-53727	248	1	18109	3	Y	4384	4383	0			7
							404	5	4822	9							
*05	28241	X	23874	-0-	-4367 B	-53727	234	1	17804	3	Y	4537	4538	0			6
							845	5	4991	9							
*06	26010	X	21759	-0-	-4251 B	-53727	183	1	17155	3	Y	3954	3954	0			6
							72	5	4349	9							
07	0	X	22728	-0-	22728 B	-30999	159	1	16827	3	Y	4181	4180	0			7
							1143	5	4599	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		24611	-0-	24611 B	-61863	193	1	19429	3	Y	4535	4536	0			4
							4989	9									
*09	DLQ G-10		22674	-0-	22674 B	-39189	218	1	18464	3	Y	3629	3629	0			4
							3992	9									
*10	0	X	19773	-0-	19773 B	-19416	184	1	16147	3	Y	3129	3129	0			4
							3442	9									
*11	23820	X	17753	-0-	-6067 B	-19416	165	1	14270	3	Y	3016	3016	0			4
							3318	9									
*12	24614	X	18212	-0-	-6402 B	-19416	180	1	14776	3	Y	2960	2960	0			4
							3256	9									
*01	15500	X	17948	-0-	2448 B	-16968	227	1	14385	3	Y	2869	2869	0			4
							180	5	3156	9							
*02	14000	X	11232	-0-	-2768 B	-16968	130	1	8427	3	Y	2115	2116	0			3
							348	5	2327	9							
*03	15500	X	16402	-0-	902 B	-16066	180	1	13045	3	Y	2888	2887	0			4
							3177	9									
*04	15000	X	15371	-0-	371 B	-15695	166	1	12074	3	Y	2601	2601	0			4
							270	5	2861	9							
*05	15500	X	15971	-0-	471 B	-15224	162	1	12262	3	Y	2694	2694	0			4
							584	5	2963	9							
*06	15000	X	15745	-0-	745 B	-14479	138	1	12892	3	Y	2419	2419	0			4
							54	5	2661	9							
*07	826	X	15305	-0-	14479 B	-0-	109	1	11555	3	Y	2595	2595	0			4
							786	5	2855	9							

HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		23988	-0-	23988 B	-166566	184	1	18578	3	Y	4751	4750	0			5
							5226	9									
*09	DLQ G-10		25776	-0-	25776 B	-140790	242	1	20599	3	Y	4486	4486	0			5
							4935	9									
*10	0	X	22239	-0-	22239 B	-118551	202	1	17744	3	Y	3903	3903	0			5
							4293	9									
*11	22860	X	21433	-0-	-1427 B	-118551	196	1	16996	3	Y	3855	3855	0			5
							4241	9									
*12	23622	X	20107	-0-	-3515 B	-118551	191	1	15771	3	Y	3768	3768	0			5
							4145	9									
*01	22072	X	19003	-0-	-3069 B	-118551	229	1	14587	3	Y	3642	3642	0			5
							181	5	4006	9							
*02	19936	X	14806	-0-	-5130 B	-118551	168	1	10883	3	Y	3005	3005	0			5
							449	5	3306	9							
*03	22072	X	18902	-0-	-3170 B	-118551	204	1	14750	3	Y	3589	3589	0			5
							3948	9									
*04	21360	X	7505	-0-	-13855 B	-118551	78	1	5679	3	Y	1474	1477	0			2
							127	5	1621	9							
*05	20119	X	15746	-0-	-4373 B	-118551	154	1	11728	3	Y	3006	3004	0			4
							557	5	3307	9							
*06	18390	X	16822	-0-	-1568 B	-118551	142	1	13358	3	Y	2969	2968	0			5
							56	5	3266	9							
07	0	X	16060	-0-	16060 B	-102491	114	1	12020	3	Y	2826	2826	0			5
							817	5	3109	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		11998	-0-	11998 B	-195438	96	1	9655	3	Y	2043	2044	0			2
							2247	9									
*09	DLQ G-10		5185	-0-	5185 B	-190253	42	1	3596	3	Y	1406	1406	0			2
							1547	9									
*10	0	X	6112	-0-	6112 B	-184141	51	1	4535	3	Y	1387	1387	0			2
							1526	9									
*11	21990	X	4956	-0-	-17034 B	-184141	39	1	3458	3	Y	1326	1326	0			2
							1459	9									
*12	22723	X	5059	-0-	-17664 B	-184141	43	1	3577	3	Y	1308	1308	0			2
							1439	9									
*01	2976	X	7073	-0-	4097 B	-180044	87	1	5516	3	Y	1274	1274	0			2
							69	5	1401	9							
*02	2688	X	6244	-0-	3556 B	-176488	75	1	4840	3	Y	1025	1025	0			2
							201	5	1128	9							
*03	2976	X	5836	-0-	2860 B	-173628	60	1	4365	3	Y	1283	1283	0			2
							1411	9									
*04	2880	X	6076	-0-	3196 B	-170432	62	1	4569	3	Y	1221	1221	0			2
							102	5	1343	9							
*05	2976	X	5661	-0-	2685 B	-167747	52	1	3997	3	Y	1294	1294	0			2
							189	5	1423	9							
*06	2880	X	4995	-0-	2115 B	-165632	40	1	3781	3	Y	1053	1053	0			2
							16	5	1158	9							
07	0	X	7574	-0-	7574 B	-158058	55	1	5764	3	Y	1238	1238	0			2
							393	5	1362	9							

HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		13047	-0-	13047 B	-135979	104	1	10504	3	Y	2217	2219	0			2
							2439	9									
*09	DLQ G-10		13138	-0-	13138 B	-122841	126	1	10722	3	Y	2082	2082	0			2
							2290	9									
*10	0	X	8752	-0-	8752 B	-114089	80	1	7049	3	Y	1475	1475	0			2
							1623	9									
*11	20610	X	12003	-0-	-8607 B	-114089	115	1	9887	3	Y	1819	1819	0			2
							2001	9									
*12	21297	X	9622	-0-	-11675 B	-114089	96	1	7887	3	Y	1490	1490	0			2
							1639	9									
*01	9951	X	10758	-0-	807 B	-113282	138	1	8731	3	Y	1618	1618	0			2
							109	5	1780	9							
*02	8988	X	9976	-0-	988 B	-112294	125	1	8002	3	Y	1378	1378	0			2
							333	5	1516	9							
*03	9951	X	10736	-0-	785 B	-111509	121	1	8724	3	Y	1719	1719	0			2
							1891	9									
*04	9630	X	10826	-0-	1196 B	-110313	120	1	8752	3	Y	1598	1597	0			3
							196	5	1758	9							
*05	9951	X	11080	-0-	1129 B	-109184	114	1	8665	3	Y	1716	1717	0			2
							413	5	1888	9							
*06	9630	X	9582	-0-	-48 B	-109184	85	1	7987	3	Y	1342	1342	0			2
							34	5	1476	9							
07	0	X	8953	-0-	8953 B	-100231	67	1	7073	3	Y	1209	1209	0			2
							483	5	1330	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		12482	-0-	12482 B	-293679	117	1	11474	3	Y	810	810	0			-0-
							891	9									
*09	DLQ G-10		11449	-0-	11449 B	-282230	120	1	10660	3	Y	608	608	0			-0-
							669	9									
*10	0	X	11559	-0-	11559 B	-270671	129	1	10557	3	Y	794	794	0			-0-
							873	9									
*11	13020	X	9839	-0-	-3181 B	-270671	114	1	9068	3	Y	597	597	0			-0-
							657	9									
*12	12865	X	10528	-0-	-2337 B	-270671	117	1	9740	3	Y	610	610	0			-0-
							671	9									
*01	11315	X	10397	-0-	-918 B	-270671	108	1	9574	3	Y	540	540	0			-0-
							121	5	594	9							
*02	10220	X	3969	-0-	-6251 B	-270671	45	1	3607	3	Y	151	151	0			-0-
							151	5	166	9							
*03	11315	X	9944	-0-	-1371 B	-270671	60	1	9456	3	Y	389	389	0			-0-
							428	9									
*04	10200	X	11535	-0-	1335 B	-269336	122	1	10328	3	Y	775	775	0			-0-
							232	5	853	9							
*05	10540	X	11856	-0-	1316 B	-268020	170	1	10537	3	Y	585	585	0			-0-
							505	5	644	9							
*06	10050	X	11297	-0-	1247 B	-266773	175	1	10855	3	Y	201	201	0			-0-
							46	5	221	9							
07	0	X	10498	-0-	10498 B	-256275	155	1	9556	3	Y	116	116	0			-0-
							659	5	128	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 PERF.13760 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		15172	-0-	15172 B	-241431	140	1	13738	3	Y	1176	1176	0			-0-
							1294	9									
*09	DLQ G-10		14426	-0-	14426 B	-227005	146	1	13064	3	Y	1105	1105	0			-0-
							1216	9									
*10	0	X	12766	-0-	12766 B	-214239	138	1	11304	3	Y	1204	1204	0			-0-
							1324	9									
*11	14790	X	10882	-0-	-3908 B	-214239	119	1	9561	3	Y	1093	1093	0			-0-
							1202	9									
*12	15159	X	3058	-0-	-12101 B	-214239	29	1	2461	3	Y	516	516	0			-0-
							568	9									
*01	15159	X	12708	-0-	-2451 B	-214239	128	1	11360	3	Y	979	979	0			-0-
							143	5	1077	9							
*02	13468	X	4977	-0-	-8491 B	-214239	53	1	4215	3	Y	485	485	0			-0-
							175	5	534	9							
*03	12772	X	12045	-0-	-727 B	-214239	72	1	11271	3	Y	638	638	0			-0-
							702	9									
*04	12300	X	10083	-0-	-2217 B	-214239	103	1	8772	3	Y	920	920	0			-0-
							196	5	1012	9							
*05	12710	X	6963	-0-	-5747 B	-214239	95	1	5950	3	Y	577	577	0			-0-
							283	5	635	9							
*06	12300	X	-0-	-0-	-12300 B	-214239					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-214239					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08 DLQ G-10			13516	-0-	13516 B	-183823	120	1	11841	3	Y	1414	1414	0			-0-
							1555	9									
*09 DLQ G-10			14653	-0-	14653 B	-169170	144	1	12871	3	Y	1489	1489	0			-0-
							1638	9									
*10	0	X	11903	-0-	11903 B	-157267	125	1	10286	3	Y	1356	1356	0			-0-
							1492	9									
*11	17940	X	12712	-0-	-5228 B	-157267	141	1	11271	3	Y	1182	1182	0			-0-
							1300	9									
*12	16957	X	23444	-0-	6487 B	-150780	256	1	21367	3	Y	1655	1655	0			-0-
							1821	9									
*01	15128	X	16449	-0-	1321 B	-149459	164	1	14587	3	Y	1376	1376	0			-0-
							184	5	1514	9							
*02	13664	X	6251	-0-	-7413 B	-149459	67	1	5380	3	Y	527	527	0			-0-
							224	5	580	9							
*03	17887	X	17191	-0-	-696 B	-149459	101	1	15939	3	Y	1046	1046	0			-0-
							1151	9									
*04	17310	X	20375	-0-	3065 B	-146394	215	1	18187	3	Y	1423	1423	0			-0-
							408	5	1565	9							
*05	17887	X	23087	-0-	5200 B	-141194	317	1	19798	3	Y	1845	1845	0			-0-
							942	5	2030	9							
*06	16650	X	28536	-0-	11886 B	-129308	398	1	24987	3	Y	2770	2770	0			-0-
							104	5	3047	9							
07	0	X	27692	-0-	27692 B	-101616	368	1	23020	3	Y	2492	2492	0			-0-
							1563	5	2741	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08 DLQ G-10			9846	-0-	9846 B	-224687	91	1	8883	3	Y	793	793	0			-0-
							872	9									
*09 DLQ G-10			9767	-0-	9767 B	-214920	98	1	8747	3	Y	838	838	0			-0-
							922	9									
*10	0	X	9130	-0-	9130 B	-205790	100	1	8171	3	Y	781	781	0			-0-
							859	9									
*11	9540	X	10066	-0-	526 B	-205264	114	1	9108	3	Y	767	767	0			-0-
							844	9									
*12	10106	X	10285	-0-	179 B	-205085	112	1	9395	3	Y	707	707	0			-0-
							778	9									
*01	10106	X	10446	-0-	340 B	-204745	106	1	9437	3	Y	713	713	0			-0-
							119	5	784	9							
*02	9408	X	4002	-0-	-5406 B	-204745	44	1	3517	3	Y	267	267	0			-0-
							147	5	294	9							
*03	10416	X	5571	-0-	-4845 B	-204745	33	1	5173	3	Y	332	332	0			-0-
							365	9									
*04	10110	X	10360	-0-	250 B	-204495	115	1	9674	3	Y	320	320	0			-0-
							219	5	352	9							
*05	10447	X	10973	-0-	526 B	-203969	158	1	9816	3	Y	480	480	0			-0-
							471	5	528	9							
*06	10110	X	11777	-0-	1667 B	-202302	180	1	11159	3	Y	355	355	0			-0-
							47	5	391	9							
07	0	X	9746	-0-	9746 B	-192556	138	1	8531	3	Y	448	448	0			-0-
							584	5	493	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-69863					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	78	-0-	78	B	-69785	78	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.	4789	-0-	4789	B	-64996	55	1	4615	3	Y	13	13	0			-0-
							105	5	14	9							
*05	T. A.	4695	-0-	4695	B	-60301	66	1	4118	3	Y	285	285	0			-0-
							197	5	314	9							
*06	T. A.	14009	-0-	14009	B	-46292	207	1	12882	3	Y	787	787	0			-0-
							54	5	866	9							
07	0 X	10331	-0-	10331	B	-35961	148	1	9172	3	Y	346	346	0			-0-
							630	5	381	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489

*08	50034 X	41404	-0-	-8630	B	-1004578	34329	3	7075	9	N	6432	6432	0			-0-
*09	45930 X	39922	-0-	-6008	B	-1004578	33431	3	6491	9	N	5901	5901	0			-0-
*10	43214 X	38822	-0-	-4392	B	-1004578	32512	3	6310	9	N	5736	5736	0			-0-
*11	40080 X	33800	-0-	-6280	B	-1004578	27914	3	5886	9	N	5351	5351	0			-0-
*12	41416 X	36258	-0-	-5158	B	-1004578	30341	3	5917	9	N	5379	5379	0			-0-
*01	41416 X	35208	-0-	-6208	B	-1004578	29048	3	364	5	N	5269	5269	0			-0-
							5796	9									
*02	37268 X	25707	-0-	-11561	B	-1004578	20920	3	868	5	N	3563	3563	0			-0-
							3919	9									
*03	38812 X	34507	-0-	-4305	B	-1004578	28756	3	5751	9	N	5228	5228	0			-0-
*04	35100 X	32865	-0-	-2235	B	-1004578	26900	3	601	5	N	4876	4876	0			-0-
							5364	9									
*05	36270 X	33234	-0-	-3036	B	-1004578	26657	3	1269	5	N	4825	4825	0			-0-
							5308	9									
*06	34080 X	31348	-0-	-2732	B	-1004578	26264	3	110	5	N	4522	4522	0			-0-
							4974	9									
07	34503 X	31214	-0-	-3289	B	-1004578	24543	3	1670	5	N	4546	4546	0			-0-
							5001	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007

*08	71802 X	71802	-0-	-0-	B	-0-	14	1	60635	3	N	10139	10139	0			-0-
							11153	9									
*09	60456 X	60456	-0-	-0-	B	-0-	77	1	52008	3	N	7610	7610	0			-0-
							8371	9									
*10	51439 X	51439	-0-	-0-	B	-0-	63	1	43801	3	N	6886	6886	0			-0-
							7575	9									
*11	44405 X	44405	-0-	-0-	B	-0-	364	1	35113	3	N	8116	8116	0			-0-
							8928	9									
*12	39930 X	39930	-0-	-0-	B	-0-	381	1	31014	3	N	7759	7759	0			-0-
							8535	9									
*01	42034 X	42034	-0-	-0-	B	-0-	434	1	34368	3	N	6185	6185	0			-0-
							428	5	6804	9							
*02	65295 X	65295	-0-	-0-	B	-0-	394	1	57632	3	N	4422	4422	0			-0-
							2405	5	4864	9							
*03	66588 X	66588	-0-	-0-	B	-0-	494	1	59098	3	N	6360	6360	0			-0-
							6996	9									
*04	30546 X	30546	-0-	-0-	B	-0-	313	1	23193	3	N	5937	5937	0			-0-
							509	5	6531	9							
*05	30493 X	30493	-0-	-0-	B	-0-	343	1	22634	3	N	5871	5871	0			-0-
							1058	5	6458	9							
*06	28938 X	28938	-0-	-0-	B	-0-	384	1	22584	3	N	5343	5343	0			-0-
							93	5	5877	9							
*07	28575 X	28575	-0-	-0-	B	-0-	423	1	21006	3	N	5215	5215	0			-0-
							1409	5	5737	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 #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 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	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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169

*08	89390	X	89390	-0-	-0-	B	-0-	17	1	74686	3	N	13352	13352	0			-0-
								14687	9									
*09	83229	X	83229	-0-	-0-	B	-0-	103	1	69434	3	N	12447	12447	0			-0-
								13692	9									
*10	77037	X	77037	-0-	-0-	B	-0-	91	1	64088	3	N	11689	11689	0			-0-
								12858	9									
*11	63526	X	63526	-0-	-0-	B	-0-	558	1	53421	3	N	8679	8679	0			-0-
								9547	9									
*12	59898	X	59898	-0-	-0-	B	-0-	616	1	49716	3	N	8696	8696	0			-0-
								9566	9									
*01	61050	X	61050	-0-	-0-	B	-0-	623	1	49353	3	N	9510	9510	0			-0-
								613	5	10461	9							
*02	41736	X	41736	-0-	-0-	B	-0-	229	1	33953	3	N	5595	5595	0			-0-
								1399	5	6155	9							
*03	60138	X	60138	-0-	-0-	B	-0-	411	1	49619	3	N	9189	9189	0			-0-
								10108	9									
*04	53010	X	53010	-0-	-0-	B	-0-	587	1	43097	3	N	7608	7608	0			-0-
								957	5	8369	9							
*05	53666	X	53666	-0-	-0-	B	-0-	646	1	42273	3	N	7956	7956	0			-0-
								1995	5	8752	9							
*06	48792	X	48792	-0-	-0-	B	-0-	678	1	39666	3	N	7530	7530	0			-0-
								165	5	8283	9							
*07	47967	X	47967	-0-	-0-	B	-0-	735	1	36308	3	N	7708	7708	0			-0-
								2445	5	8479	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46097	X	35349	-0-	-10748 B	-0-	160	1	32884	3	N	2095	2095	0			-0-
							2305	9									
*09	44160	X	31272	-0-	-12888 B	-0-	174	1	28995	3	N	1912	1912	0			-0-
							2103	9									
*10	48577	X	30629	-0-	-17948 B	-0-	196	1	27229	3	N	2913	2913	0			-0-
							3204	9									
*11	47010	X	27790	-0-	-19220 B	-0-	178	1	24579	3	N	2757	2757	0			-0-
							3033	9									
*12	48577	X	27257	-0-	-21320 B	-0-	184	1	24149	3	N	2658	2658	0			-0-
							2924	9									
*01	35340	X	14626	-0-	-20714 B	-0-	103	1	12881	3	N	1345	1345	0			-0-
							162	5	1480	9							
*02	29176	X	28726	-0-	-450 B	-0-	339	1	24328	3	N	2769	2769	0			-0-
							1013	5	3046	9							
*03	53358	X	53358	-0-	-0- B	-0-	378	1	46715	3	N	5695	5695	0			-0-
							6265	9									
*04	47944	X	47944	-0-	-0- B	-0-	290	1	41488	3	N	4759	4759	0			-0-
							931	5	5235	9							
*05	46106	X	46106	-0-	-0- B	-0-	200	1	39051	3	N	4535	4535	0			-0-
							1866	5	4989	9							
*06	51630	X	44440	-0-	-7190 B	-0-	200	1	39473	3	N	4183	4183	0			-0-
							166	5	4601	9							
07	53351	X	41268	-0-	-12083 B	-0-	194	1	34260	3	N	4068	4068	0			-0-
							2339	5	4475	9							

BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	42532	X	35855	-0-	-6677 B	-0-	159	1	32793	3	N	2639	2639	0			-0-
							2903	9									
*09	41160	X	29903	-0-	-11257 B	-0-	164	1	27279	3	N	2236	2236	0			-0-
							2460	9									
*10	57412	X	28718	-0-	-28694 B	-0-	187	1	25860	3	N	2428	2428	0			-0-
							2671	9									
*11	55560	X	25152	-0-	-30408 B	-0-	164	1	22575	3	N	2194	2194	0			-0-
							2413	9									
*12	57412	X	30540	-0-	-26872 B	-0-	211	1	27721	3	N	2371	2371	0			-0-
							2608	9									
*01	35867	X	14252	-0-	-21615 B	-0-	102	1	12657	3	N	1212	1212	0			-0-
							160	5	1333	9							
*02	27916	X	3837	-0-	-24079 B	-0-	48	1	3455	3	N	172	172	0			-0-
							145	5	189	9							
*03	49740	X	49740	-0-	-0- B	-0-	339	1	42100	3	N	6637	6637	0			-0-
							7301	9									
*04	56860	X	56860	-0-	-0- B	-0-	336	1	48117	3	N	6664	6664	0			-0-
							1077	5	7330	9							
*05	50774	X	50774	-0-	-0- B	-0-	217	1	42356	3	N	5619	5619	0			-0-
							2020	5	6181	9							
*06	48150	X	46496	-0-	-1654 B	-0-	205	1	40680	3	N	4945	4945	0			-0-
							171	5	5440	9							
07	58745	X	50543	-0-	-8202 B	-0-	235	1	41528	3	N	5406	5406	0			-0-
							2833	5	5947	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	48174	X	37347	-0-	-10827 B	-0-	160	1	33070	3	N	3743	3743	0			-0-
							4117	9									
*09	46620	X	31672	-0-	-14948 B	-0-	163	1	27312	3	N	3815	3815	0			-0-
							4197	9									
*10	43989	X	30477	-0-	-13512 B	-0-	190	1	26453	3	N	3485	3485	0			-0-
							3834	9									
*11	42570	X	28539	-0-	-14031 B	-0-	180	1	24843	3	N	3196	3196	0			-0-
							3516	9									
*12	43989	X	29164	-0-	-14825 B	-0-	191	1	25178	3	N	3450	3450	0			-0-
							3795	9									
*01	37355	X	15800	-0-	-21555 B	-0-	108	1	13466	3	N	1870	1870	0			-0-
							169	5	2057	9							
*02	29568	X	8772	-0-	-20796 B	-0-	105	1	7546	3	N	733	733	0			-0-
							315	5	806	9							
03	30473	X	-0-	-0-	-30473 B	-0-					N	-0-					-0-
04	28530	X	-0-	-0-	-28530 B	-0-					N	-0-					-0-
05	29171	X	-0-	-0-	-29171 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	15300	X	-0-	-0-	-15300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	9703	X	-0-	-0-	-9703 B	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43896	X	32884	-0-	-11012 B	-451803	145	1	29945	3	N	2540	2540	0			-0-
							2794	9									
*09	40200	X	25290	-0-	-14910 B	-451803	137	1	22902	3	N	2046	2046	0			-0-
							2251	9									
*10	45415	X	23625	-0-	-21790 B	-451803	152	1	21028	3	N	2223	2223	0			-0-
							2445	9									
*11	43950	X	21107	-0-	-22843 B	-451803	136	1	18730	3	N	2037	2037	0			-0-
							2241	9									
*12	45415	X	28413	-0-	-17002 B	-451803	193	1	25342	3	N	2616	2616	0			-0-
							2878	9									
*01	32891	X	12677	-0-	-20214 B	-451803	88	1	10993	3	N	1325	1325	0			-0-
							138	5	1458	9							
*02	23604	X	440	-0-	-23164 B	-451803	4	1	318	3	N	95	95	0			-0-
							13	5	105	9							
*03	28303	X	728	-0-	-27575 B	-451803	6	1	678	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
*04	27510	X	225	-0-	-27285 B	-451803	1	1	194	3	N	24	24	0			-0-
							4	5	26	9							
05	28427	X	-0-	-0-	-28427 B	-451803					N	-0-					-0-
*06	12270	X	16	-0-	-12254 B	-451803	1	3	15	9	N	14	14	0			-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713 B	-451803					N	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	39320	-0-	38297 B	-35680	171	1	35271	3	N	3525	3525	0			-0-
							3878	9									
*09	8160	X	34230	-0-	26070 B	-9610	184	1	30759	3	N	2988	2988	0			-0-
							3287	9									
*10	40765	X	33389	-0-	-7376 B	-9610	213	1	29560	3	N	3287	3287	0			-0-
							3616	9									
*11	39450	X	30328	-0-	-9122 B	-9610	194	1	26720	3	N	3104	3104	0			-0-
							3414	9									
*12	40765	X	5241	-0-	-35524 B	-9610	34	1	4593	3	N	558	558	0			-0-
							614	9									
01	39308	X	-0-	-0-	-39308 B	-9610					N	-0-					-0-
*02	31948	X	644	-0-	-31304 B	-9610	9	1	609	3	N	-0-					-0-
							26	5									
*03	33387	X	256	-0-	-33131 B	-9610	2	1	254	3	N	-0-					-0-
04	30330	X	-0-	-0-	-30330 B	-9610					N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239 B	-9610					N	-0-					-0-
*06	690	X	-0-	-0-	-690 B	-9610					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713 B	-9610					N	-0-					-0-

ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253

*08	141035	X	141035	-0-	-0- B	-0-	802	1	127284	3	N	11772	11772	0			-0-
							12949	9									
*09	124135	X	124135	-0-	-0- B	-0-	859	1	112450	3	N	9842	9842	0			-0-
							10826	9									
*10	117889	X	117889	-0-	-0- B	-0-	942	1	106336	3	N	9646	9646	0			-0-
							10611	9									
*11	102728	X	102728	-0-	-0- B	-0-	1022	1	92728	3	N	8162	8162	0			-0-
							8978	9									
*12	96640	X	96640	-0-	-0- B	-0-	1142	1	87398	3	N	7364	7364	0			-0-
							8100	9									
*01	83668	X	83668	-0-	-0- B	-0-	1285	1	73179	3	N	7525	7525	0			-0-
							926	5	8278	9							
*02	56722	X	56722	-0-	-0- B	-0-	1016	1	47780	3	N	5388	5388	0			-0-
							1999	5	5927	9							
*03	81885	X	81885	-0-	-0- B	-0-	1516	1	70512	3	N	8961	8961	0			-0-
							9857	9									
*04	77687	X	77687	-0-	-0- B	-0-	1427	1	66001	3	N	7976	7976	0			-0-
							1485	5	8774	9							
*05	74328	X	74328	-0-	-0- B	-0-	1141	1	60565	3	N	8843	8843	0			-0-
							2895	5	9727	9							
*06	67911	X	67911	-0-	-0- B	-0-	1090	1	57936	3	N	7855	7855	0			-0-
							244	5	8641	9							
*07	62904	X	62904	-0-	-0- B	-0-	1047	1	50107	3	N	7571	7571	0			-0-
							3422	5	8328	9							

ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996

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

BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157

*08	158476	X	158476	-0-	-0-	B	-0-	4	1	135382	3	N	20991	20991	0			-0-
								23090	9									
*09	157562	X	157562	-0-	-0-	B	-0-	2	1	137311	3	N	18408	18408	0			-0-
								20249	9									
*10	110608	X	64603	-0-	-46005	B	-0-	55920	3	8683	9	N	7894	7894	0			-0-
*11	107040	X	50620	-0-	-56420	B	-0-	44336	3	6284	9	N	5713	5713	0			-0-
*12	110608	X	49313	-0-	-61295	B	-0-	1	1	42910	3	N	5820	5820	0			-0-
								6402	9									
*01	110608	X	83269	-0-	-27339	B	-0-	73370	3	920	5	N	8163	8163	0			-0-
								8979	9									
*02	99904	X	42687	-0-	-57217	B	-0-	1	1	36372	3	N	4371	4371	0			-0-
								1506	5	4808	9							
*03	64604	X	60769	-0-	-3835	B	-0-	53777	3	6992	9	N	6356	6356	0			-0-
*04	80580	X	44720	-0-	-35860	B	-0-	38597	3	862	5	N	4783	4783	0			-0-
								5261	9									
*05	83266	X	36407	-0-	-46859	B	-0-	31120	3	1482	5	N	3459	3459	0			-0-
								3805	9									
*06	80580	X	31483	-0-	-49097	B	-0-	27923	3	118	5	N	3129	3129	0			-0-
								3442	9									
07	60760	X	38838	-0-	-21922	B	-0-	32454	3	2228	5	N	3778	3778	0			-0-
								4156	9									

BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928

*08	221774	X	211328	-0-	-10446	B	-0-	6	1	177750	3	N	30520	30520	0			-0-
								33572	9									
*09	214620	X	194830	-0-	-19790	B	-0-	2	1	166412	3	N	25833	25833	0			-0-
								28416	9									
*10	221774	X	154330	-0-	-67444	B	-0-	132483	3	21847	9	N	19861	19861	0			-0-
*11	204510	X	102224	-0-	-102286	B	-0-	88453	3	13771	9	N	12519	12519	0			-0-
*12	211327	X	75261	-0-	-136066	B	-0-	1	1	64357	3	N	9912	9912	0			-0-
								10903	9									
*01	211327	X	125568	-0-	-85759	B	-0-	108469	3	1370	5	N	14299	14299	0			-0-
								15729	9									
*02	181832	X	72832	-0-	-109000	B	-0-	1	1	61296	3	N	8158	8158	0			-0-
								2561	5	8974	9							
*03	154318	X	102166	-0-	-52152	B	-0-	88899	3	13267	9	N	12061	12061	0			-0-
*04	121530	X	84910	-0-	-36620	B	-0-	72580	3	1635	5	N	9723	9723	0			-0-
								10695	9									
*05	125581	X	63602	-0-	-61979	B	-0-	52739	3	2528	5	N	7577	7577	0			-0-
								8335	9									
*06	121530	X	34601	-0-	-86929	B	-0-	30009	3	125	5	N	4061	4061	0			-0-
								4467	9									
07	102176	X	60204	-0-	-41972	B	-0-	48837	3	3315	5	N	7320	7320	0			-0-
								8052	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252526	X	212735	-0-	-39791 B	-0-	6	1	180502	3	N	29297	29297	0			-0-
							32227	9									
*09	251415	X	251415	-0-	-0- B	-0-	3	1	217844	3	N	30516	30516	0			-0-
							33568	9									
*10	252526	X	242398	-0-	-10128 B	-0-	212205	3	30193	9	N	27448	27448	0			-0-
*11	205860	X	182260	-0-	-23600 B	-0-	160190	3	22070	9	N	20064	20064	0			-0-
*12	252526	X	96941	-0-	-155585 B	-0-	1	1	82827	3	N	12830	12830	0			-0-
							14113	9									
*01	252526	X	175637	-0-	-76889 B	-0-	150295	3	1882	5	N	21327	21327	0			-0-
							23460	9									
*02	228088	X	105280	-0-	-122808 B	-0-	2	1	88184	3	N	12218	12218	0			-0-
							3654	5	13440	9							
*03	242389	X	136209	-0-	-106180 B	-0-	120114	3	16095	9	N	14632	14632	0			-0-
*04	182250	X	127535	-0-	-54715 B	-0-	110726	3	2481	5	N	13025	13025	0			-0-
							14328	9									
*05	175646	X	120664	-0-	-54982 B	-0-	102170	3	4873	5	N	12383	12383	0			-0-
							13621	9									
*06	169980	X	106834	-0-	-63146 B	-0-	93893	3	395	5	N	11405	11405	0			-0-
							12546	9									
07	136214	X	101020	-0-	-35194 B	-0-	83238	3	5686	5	N	10996	10996	0			-0-
							12096	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121

*08	130603	X	126969	-0-	-3634 B	-0-	100768	3	26201	9	N	23819	23819	0			-0-
*09	126390	X	116686	-0-	-9704 B	-0-	92374	3	24312	9	N	22102	22102	0			-0-
*10	128330	X	128330	-0-	-0- B	-0-	104795	3	23535	9	N	21395	21395	0			-0-
*11	122880	X	88536	-0-	-34344 B	-0-	72662	3	15874	9	N	14431	14431	0			-0-
*12	126976	X	67033	-0-	-59943 B	-0-	54657	3	12376	9	N	11251	11251	0			-0-
*01	128340	X	48840	-0-	-79500 B	-0-	38619	3	472	5	N	8863	8863	0			-0-
							9749	9									
*02	115920	X	34599	-0-	-81321 B	-0-	26744	3	1078	5	N	6161	6161	0			-0-
							6777	9									
*03	128340	X	50325	-0-	-78015 B	-0-	41357	3	8968	9	N	8153	8153	0			-0-
*04	88530	X	49902	-0-	-38628 B	-0-	40376	3	885	5	N	7855	7855	0			-0-
							8641	9									
*05	67022	X	47974	-0-	-19048 B	-0-	37943	3	1770	5	N	7510	7510	0			-0-
							8261	9									
*06	48690	X	46552	-0-	-2138 B	-0-	38849	3	160	5	N	6857	6857	0			-0-
							7543	9									
07	51553	X	43858	-0-	-7695 B	-0-	34466	3	2307	5	N	6441	6441	0			-0-
							7085	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235259 X	83138	-0-	-152121 B	-0-	26	1	70615	3	N	11361	11361	0			-0-
						12497	9									
*09	227670 X	118700	-0-	-108970 B	-0-	38	1	102676	3	N	14533	14533	0			-0-
						15986	9									
*10	235259 X	146025	-0-	-89234 B	-0-	109	1	129338	3	N	15071	15071	0			-0-
						16578	9									
*11	101506 X	101506	-0-	-0- B	-0-	92	1	90367	3	N	10043	10043	0			-0-
						11047	9									
*12	122667 X	95436	-0-	-27231 B	-0-	96	1	84915	3	N	9477	9477	0			-0-
						10425	9									
*01	146010 X	57245	-0-	-88765 B	-0-	70	1	49560	3	N	6356	6356	0			-0-
						623	5	6992	9							
*02	131880 X	43748	-0-	-88132 B	-0-	47	1	37147	3	N	4553	4553	0			-0-
						1546	5	5008	9							
*03	146010 X	54905	-0-	-91105 B	-0-	54	1	49228	3	N	5112	5112	0			-0-
						5623	9									
*04	101520 X	53090	-0-	-48430 B	-0-	49	1	46658	3	N	4843	4843	0			-0-
						1056	5	5327	9							
*05	95449 X	57388	-0-	-38061 B	-0-	57	1	49249	3	N	5189	5189	0			-0-
						2374	5	5708	9							
*06	66440 X	66440	-0-	-0- B	-0-	39	1	59795	3	N	5775	5775	0			-0-
						253	5	6353	9							
*07	67795 X	67795	-0-	-0- B	-0-	79	1	57594	3	N	5598	5598	0			-0-
						3964	5	6158	9							

SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179

*08	128376 X	128376	-0-	-0- B	-0-	98441	3	29935	9	N	27214	27214	0			-0-
*09	106050 X	4	-0-	-106046 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*10	108127 X	108127	-0-	-0- B	-0-	83514	3	24613	9	N	22375	22375	0			-0-
*11	106050 X	102242	-0-	-3808 B	-0-	80420	3	21822	9	N	19838	19838	0			-0-
*12	109585 X	86759	-0-	-22826 B	-0-	67914	3	18845	9	N	17132	17132	0			-0-
*01	109585 X	87614	-0-	-21971 B	-0-	67707	3	823	5	N	17349	17349	0			-0-
						19084	9									
*02	97664 X	68218	-0-	-29446 B	-0-	51267	3	2053	5	N	13544	13544	0			-0-
						14898	9									
*03	108128 X	80108	-0-	-28020 B	-0-	63016	3	17092	9	N	15538	15538	0			-0-
*04	102240 X	63238	-0-	-39002 B	-0-	48506	3	1051	5	N	12437	12437	0			-0-
						13681	9									
*05	87606 X	54285	-0-	-33321 B	-0-	40256	3	1851	5	N	11071	11071	0			-0-
						12178	9									
*06	84780 X	45392	-0-	-39388 B	-0-	35012	3	142	5	N	9307	9307	0			-0-
						10238	9									
07	80104 X	44832	-0-	-35272 B	-0-	33240	3	2199	5	N	8539	8539	0			-0-
						9393	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117896	X	117896	-0-	-0-	B	-0-	91263	3	26633	9	N	24212	24212	0			-0-
*09	116411	X	116411	-0-	-0-	B	-0-	90792	3	25619	9	N	23290	23290	0			-0-
*10	128831	X	128831	-0-	-0-	B	-0-	102488	3	26343	9	N	23948	23948	0			-0-
*11	107640	X	106657	-0-	-983	B	-0-	86147	3	20510	9	N	18645	18645	0			-0-
*12	111228	X	80901	-0-	-30327	B	-0-	64751	3	16150	9	N	14682	14682	0			-0-
*01	111228	X	68000	-0-	-43228	B	-0-	53065	3	646	5	N	12990	12990	0			-0-
								14289	9									
*02	100464	X	42076	-0-	-58388	B	-0-	30743	3	1223	5	N	9191	9191	0			-0-
								10110	9									
*03	111228	X	52653	-0-	-58575	B	-0-	42997	3	9656	9	N	8778	8778	0			-0-
*04	106650	X	54556	-0-	-52094	B	-0-	44396	3	975	5	N	8350	8350	0			-0-
								9185	9									
*05	80910	X	55328	-0-	-25582	B	-0-	44361	3	2076	5	N	8083	8083	0			-0-
								8891	9									
*06	65820	X	53124	-0-	-12696	B	-0-	44629	3	184	5	N	7555	7555	0			-0-
								8311	9									
07	56389	X	55657	-0-	-732	B	-0-	44133	3	2959	5	N	7786	7786	0			-0-
								8565	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350

*08	119474	X	65596	-0-	-53878	B	-0-	51146	3	14450	9	N	13136	13136	0			-0-
*09	95670	X	93916	-0-	-1754	B	-0-	74807	3	19109	9	N	17372	17372	0			-0-
*10	79701	X	79701	-0-	-0-	B	-0-	64694	3	15007	9	N	13643	13643	0			-0-
*11	64993	X	64993	-0-	-0-	B	-0-	53673	3	11320	9	N	10291	10291	0			-0-
*12	97061	X	50845	-0-	-46216	B	-0-	41856	3	8989	9	N	8172	8172	0			-0-
*01	97061	X	28405	-0-	-68656	B	-0-	23808	3	294	5	N	3912	3912	0			-0-
								4303	9									
*02	87668	X	29269	-0-	-58399	B	-0-	23795	3	971	5	N	4094	4094	0			-0-
								4503	9									
*03	79701	X	40435	-0-	-39266	B	-0-	34284	3	6151	9	N	5592	5592	0			-0-
*04	64980	X	34245	-0-	-30735	B	-0-	28562	3	630	5	N	4594	4594	0			-0-
								5053	9									
*05	50840	X	28872	-0-	-21968	B	-0-	23730	3	1116	5	N	3660	3660	0			-0-
								4026	9									
*06	39120	X	24693	-0-	-14427	B	-0-	21221	3	88	5	N	3076	3076	0			-0-
								3384	9									
07	40424	X	9834	-0-	-30590	B	-0-	7718	3	517	5	N	1454	1454	0			-0-
								1599	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87779	X	87779	-0-	-0- B	-0-	66033	3	21746	9	N	19769	19769	0			-0-
*09	70590	X	86	-0-	-70504 B	-0-	65	3	21	9	N	19	19	0			-0-
*10	96182	X	96182	-0-	-0- B	-0-	74403	3	21779	9	N	19799	19799	0			-0-
*11	70590	X	70184	-0-	-406 B	-0-	55009	3	15175	9	N	13795	13795	0			-0-
*12	72943	X	68979	-0-	-3964 B	-0-	54579	3	14400	9	N	13091	13091	0			-0-
*01	72943	X	58274	-0-	-14669 B	-0-	45309	3	551	5	N	11285	11285	0			-0-
							12414	9									
*02	65884	X	42904	-0-	-22980 B	-0-	32628	3	1311	5	N	8150	8150	0			-0-
							8965	9									
*03	72943	X	39744	-0-	-33199 B	-0-	30971	3	8773	9	N	7975	7975	0			-0-
*04	70170	X	31943	-0-	-38227 B	-0-	25354	3	554	5	N	5486	5486	0			-0-
							6035	9									
*05	68975	X	37023	-0-	-31952 B	-0-	28985	3	1349	5	N	6081	6081	0			-0-
							6689	9									
*06	56400	X	35240	-0-	-21160 B	-0-	29097	3	120	5	N	5475	5475	0			-0-
							6023	9									
07	47492	X	35852	-0-	-11640 B	-0-	27995	3	1872	5	N	5441	5441	0			-0-
							5985	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957

*08	110701	X	106119	-0-	-4582 B	-0-	80830	3	25289	9	N	22990	22990	0			-0-
*09	107130	X	4	-0-	-107126 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*10	86376	X	86376	-0-	-0- B	-0-	66349	3	20027	9	N	18206	18206	0			-0-
*11	102690	X	85204	-0-	-17486 B	-0-	66647	3	18557	9	N	16870	16870	0			-0-
*12	106113	X	69488	-0-	-36625 B	-0-	54353	3	15135	9	N	13759	13759	0			-0-
*01	106113	X	59351	-0-	-46762 B	-0-	45453	3	551	5	N	12134	12134	0			-0-
							13347	9									
*02	79520	X	43614	-0-	-35906 B	-0-	32381	3	1293	5	N	9036	9036	0			-0-
							9940	9									
*03	88040	X	49219	-0-	-38821 B	-0-	37726	3	11493	9	N	10448	10448	0			-0-
*04	85200	X	37933	-0-	-47267 B	-0-	28418	3	612	5	N	8094	8094	0			-0-
							8903	9									
*05	69502	X	46649	-0-	-22853 B	-0-	36401	3	1693	5	N	7777	7777	0			-0-
							8555	9									
*06	57450	X	44716	-0-	-12734 B	-0-	36884	3	152	5	N	6982	6982	0			-0-
							7680	9									
07	49228	X	44751	-0-	-4477 B	-0-	34961	3	2337	5	N	6775	6775	0			-0-
							7453	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221371 X	95290	-0-	-126081 B	-0-	29	1	78541	3	N	15200	15200	0			-0-
						16720	9									
*09	214230 X	129537	-0-	-84693 B	-0-	40	1	108113	3	N	19440	19440	0			-0-
						21384	9									
*10	173034 X	173034	-0-	-0- B	-0-	125	1	148634	3	N	22068	22068	0			-0-
						24275	9									
*11	110826 X	110826	-0-	-0- B	-0-	96	1	94271	3	N	14963	14963	0			-0-
						16459	9									
*12	133858 X	107691	-0-	-26167 B	-0-	103	1	91354	3	N	14758	14758	0			-0-
						16234	9									
*01	173042 X	92074	-0-	-80968 B	-0-	109	1	77131	3	N	12603	12603	0			-0-
						971	5	13863	9							
*02	156296 X	69095	-0-	-87201 B	-0-	72	1	57240	3	N	8542	8542	0			-0-
						2387	5	9396	9							
*03	173042 X	79173	-0-	-93869 B	-0-	74	1	68285	3	N	9831	9831	0			-0-
						10814	9									
*04	110820 X	61782	-0-	-49038 B	-0-	54	1	52081	3	N	7710	7710	0			-0-
						1166	5	8481	9							
*05	107694 X	46584	-0-	-61110 B	-0-	44	1	37945	3	N	6172	6172	0			-0-
						1806	5	6789	9							
*06	89100 X	34325	-0-	-54775 B	-0-	19	1	29200	3	N	4531	4531	0			-0-
						122	5	4984	9							
07	79174 X	35731	-0-	-43443 B	-0-	40	1	29089	3	N	4199	4199	0			-0-
						1983	5	4619	9							

STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782

*08	158069 X	59359	-0-	-98710 B	-0-	18	1	49368	3	N	9066	9066	0			-0-
						9973	9									
*09	141810 X	103323	-0-	-38487 B	-0-	32	1	87161	3	N	14664	14664	0			-0-
						16130	9									
*10	148432 X	148432	-0-	-0- B	-0-	109	1	128505	3	N	18016	18016	0			-0-
						19818	9									
*11	109274 X	109274	-0-	-0- B	-0-	97	1	94789	3	N	13080	13080	0			-0-
						14388	9									
*12	106764 X	86897	-0-	-19867 B	-0-	85	1	75397	3	N	10377	10377	0			-0-
						11415	9									
*01	148428 X	50930	-0-	-97498 B	-0-	61	1	43113	3	N	6557	6557	0			-0-
						543	5	7213	9							
*02	134064 X	29083	-0-	-104981 B	-0-	30	1	23944	3	N	3737	3737	0			-0-
						998	5	4111	9							
*03	148428 X	35956	-0-	-112472 B	-0-	34	1	31152	3	N	4336	4336	0			-0-
						4770	9									
*04	109260 X	37629	-0-	-71631 B	-0-	34	1	32126	3	N	4314	4314	0			-0-
						724	5	4745	9							
*05	86893 X	39087	-0-	-47806 B	-0-	38	1	32676	3	N	4368	4368	0			-0-
						1568	5	4805	9							
*06	49290 X	37753	-0-	-11537 B	-0-	22	1	32990	3	N	4184	4184	0			-0-
						139	5	4602	9							
*07	39093 X	39093	-0-	-0- B	-0-	44	1	32076	3	N	4340	4340	0			-0-
						2199	5	4774	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199392	X	85787	-0-	-113605 B	-0-	27	1	71870	3	N	12627	12627	0			-0-
							13890	9									
*09	192960	X	118005	-0-	-74955 B	-0-	37	1	99864	3	N	16458	16458	0			-0-
							18104	9									
*10	199392	X	178435	-0-	-20957 B	-0-	131	1	154961	3	N	21221	21221	0			-0-
							23343	9									
*11	117067	X	117067	-0-	-0- B	-0-	105	1	101946	3	N	13651	13651	0			-0-
							15016	9									
*12	124822	X	124822	-0-	-0- B	-0-	124	1	109693	3	N	13641	13641	0			-0-
							15005	9									
*01	178436	X	113004	-0-	-65432 B	-0-	139	1	98266	3	N	12145	12145	0			-0-
							1239	5	13360	9							
*02	161168	X	85994	-0-	-75174 B	-0-	92	1	73378	3	N	8600	8600	0			-0-
							3064	5	9460	9							
*03	178436	X	108958	-0-	-69478 B	-0-	105	1	96985	3	N	10789	10789	0			-0-
							11868	9									
*04	120810	X	91331	-0-	-29479 B	-0-	83	1	79207	3	N	9322	9322	0			-0-
							1787	5	10254	9							
*05	124837	X	82124	-0-	-42713 B	-0-	80	1	69140	3	N	8714	8714	0			-0-
							3319	5	9585	9							
*06	109350	X	70218	-0-	-39132 B	-0-	41	1	61979	3	N	7215	7215	0			-0-
							261	5	7937	9							
07	108965	X	66545	-0-	-42420 B	-0-	76	1	55081	3	N	6919	6919	0			-0-
							3777	5	7611	9							

STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220162	X	99141	-0-	-121021 B	-0-	30	1	82129	3	N	15438	15438	0			-0-
							16982	9									
*09	213060	X	123616	-0-	-89444 B	-0-	38	1	104064	3	N	17740	17740	0			-0-
							19514	9									
*10	190963	X	190963	-0-	-0- B	-0-	139	1	164778	3	N	23678	23678	0			-0-
							26046	9									
*11	122044	X	122044	-0-	-0- B	-0-	107	1	105633	3	N	14822	14822	0			-0-
							16304	9									
*12	131547	X	131547	-0-	-0- B	-0-	128	1	115181	3	N	14762	14762	0			-0-
							16238	9									
*01	190960	X	116362	-0-	-74598 B	-0-	140	1	100167	3	N	13461	13461	0			-0-
							1248	5	14807	9							
*02	172480	X	91058	-0-	-81422 B	-0-	95	1	76934	3	N	9870	9870	0			-0-
							3172	5	10857	9							
*03	190960	X	104015	-0-	-86945 B	-0-	98	1	90524	3	N	12175	12175	0			-0-
							13393	9									
*04	127290	X	85745	-0-	-41545 B	-0-	76	1	72812	3	N	10201	10201	0			-0-
							1636	5	11221	9							
*05	131533	X	74335	-0-	-57198 B	-0-	71	1	61605	3	N	8829	8829	0			-0-
							2947	5	9712	9							
*06	112620	X	61552	-0-	-51068 B	-0-	35	1	53124	3	N	7427	7427	0			-0-
							223	5	8170	9							
07	104005	X	54585	-0-	-49420 B	-0-	60	1	44045	3	N	6792	6792	0			-0-
							3009	5	7471	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148428	X	114233	-0-	-34195 B	-0-	54	1	90828	3	N	21228	21228	0			-0-
							23351	9									
*09	143640	X	127365	-0-	-16275 B	-0-	58	1	100977	3	N	23936	23936	0			-0-
							26330	9									
*10	148428	X	126444	-0-	-21984 B	-0-	89	1	100631	3	N	23385	23385	0			-0-
							25724	9									
*11	143640	X	103868	-0-	-39772 B	-0-	99	1	82870	3	N	18999	18999	0			-0-
							20899	9									
*12	148428	X	97609	-0-	-50819 B	-0-	100	1	77948	3	N	17783	17783	0			-0-
							19561	9									
*01	131626	X	78200	-0-	-53426 B	-0-	92	1	62121	3	N	13828	13828	0			-0-
							776	5	15211	9							
*02	118888	X	63322	-0-	-55566 B	-0-	58	1	50638	3	N	9577	9577	0			-0-
							2091	5	10535	9							
*03	126449	X	58974	-0-	-67475 B	-0-	52	1	49073	3	N	8954	8954	0			-0-
							9849	9									
*04	103860	X	55340	-0-	-48520 B	-0-	44	1	47005	3	N	6580	6580	0			-0-
							1053	5	7238	9							
*05	97619	X	57994	-0-	-39625 B	-0-	32	1	48756	3	N	6253	6253	0			-0-
							2328	5	6878	9							
*06	75690	X	54225	-0-	-21465 B	-0-	24	1	47989	3	N	5464	5464	0			-0-
							202	5	6010	9							
07	70122	X	48842	-0-	-21280 B	-0-	26	1	40278	3	N	5264	5264	0			-0-
							2748	5	5790	9							

HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266104	X	179033	-0-	-87071 B	-0-	91	1	150727	3	N	25650	25650	0			-0-
							28215	9									
*09	257520	X	244852	-0-	-12668 B	-0-	118	1	205832	3	N	35365	35365	0			-0-
							38902	9									
*10	266104	X	248183	-0-	-17921 B	-0-	187	1	209971	3	N	34568	34568	0			-0-
							38025	9									
*11	195900	X	181866	-0-	-14034 B	-0-	185	1	154123	3	N	25053	25053	0			-0-
							27558	9									
*12	253022	X	165799	-0-	-87223 B	-0-	182	1	140580	3	N	22761	22761	0			-0-
							25037	9									
*01	253022	X	121823	-0-	-131199 B	-0-	152	1	101391	3	N	17275	17275	0			-0-
							1277	5	19003	9							
*02	228536	X	123232	-0-	-105304 B	-0-	117	1	102620	3	N	14767	14767	0			-0-
							4251	5	16244	9							
*03	248186	X	126948	-0-	-121238 B	-0-	117	1	109830	3	N	15455	15455	0			-0-
							17001	9									
*04	181860	X	98935	-0-	-82925 B	-0-	79	1	83568	3	N	12201	12201	0			-0-
							1867	5	13421	9							
*05	165788	X	87103	-0-	-78685 B	-0-	48	1	73307	3	N	9321	9321	0			-0-
							3495	5	10253	9							
*06	132030	X	71827	-0-	-60203 B	-0-	32	1	62889	3	N	7856	7856	0			-0-
							264	5	8642	9							
07	136431	X	61923	-0-	-74508 B	-0-	33	1	50822	3	N	6915	6915	0			-0-
							3461	5	7607	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248558 X	173995	-0-	-74563 B	-0-	87	1	145352	3	N	25960	25960	0			-0-
						28556	9									
*09	240540 X	240308	-0-	-232 B	-0-	116	1	201782	3	N	34918	34918	0			-0-
						38410	9									
*10	239028 X	239028	-0-	-0- B	-0-	179	1	201159	3	N	34264	34264	0			-0-
						37690	9									
*11	230040 X	184844	-0-	-45196 B	-0-	186	1	155414	3	N	26585	26585	0			-0-
						29244	9									
*12	248310 X	190092	-0-	-58218 B	-0-	206	1	159967	3	N	27199	27199	0			-0-
						29919	9									
*01	248310 X	133984	-0-	-114326 B	-0-	166	1	110825	3	N	19636	19636	0			-0-
						1393	5	21600	9							
*02	224280 X	170065	-0-	-54215 B	-0-	161	1	140957	3	N	20993	20993	0			-0-
						5855	5	23092	9							
*03	239041 X	182013	-0-	-57028 B	-0-	165	1	155554	3	N	23904	23904	0			-0-
						26294	9									
*04	184830 X	157096	-0-	-27734 B	-0-	124	1	131468	3	N	20510	20510	0			-0-
						2943	5	22561	9							
*05	190092 X	143202	-0-	-46890 B	-0-	76	1	115921	3	N	19715	19715	0			-0-
						5518	5	21687	9							
*06	182220 X	127089	-0-	-55131 B	-0-	54	1	107530	3	N	17323	17323	0			-0-
						450	5	19055	9							
07	188294 X	118832	-0-	-69462 B	-0-	62	1	94488	3	N	16228	16228	0			-0-
						6431	5	17851	9							

HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226486 X	162061	-0-	-64425 B	-0-	81	1	134858	3	N	24656	24656	0			-0-
						27122	9									
*09	219180 X	215509	-0-	-3671 B	-0-	104	1	181105	3	N	31182	31182	0			-0-
						34300	9									
*10	225831 X	225831	-0-	-0- B	-0-	170	1	190996	3	N	31514	31514	0			-0-
						34665	9									
*11	162235 X	162235	-0-	-0- B	-0-	164	1	136968	3	N	22821	22821	0			-0-
						25103	9									
*12	222704 X	147964	-0-	-74740 B	-0-	161	1	124884	3	N	20835	20835	0			-0-
						22919	9									
*01	225835 X	109713	-0-	-116122 B	-0-	135	1	90406	3	N	16395	16395	0			-0-
						1137	5	18035	9							
*02	203980 X	122270	-0-	-81710 B	-0-	116	1	101523	3	N	14905	14905	0			-0-
						4235	5	16396	9							
*03	225835 X	123637	-0-	-102198 B	-0-	114	1	106881	3	N	15129	15129	0			-0-
						16642	9									
*04	162240 X	95094	-0-	-67146 B	-0-	76	1	80187	3	N	11843	11843	0			-0-
						1804	5	13027	9							
*05	147963 X	82906	-0-	-65057 B	-0-	45	1	67921	3	N	10627	10627	0			-0-
						3250	5	11690	9							
*06	131010 X	70080	-0-	-60930 B	-0-	30	1	59714	3	N	9168	9168	0			-0-
						251	5	10085	9							
07	135377 X	61598	-0-	-73779 B	-0-	32	1	49071	3	N	8311	8311	0			-0-
						3353	5	9142	9							

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

BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55046	-0-	55046 B	55046	43703	3	1814	5	N	8663	8663	0			-0-
						9529	9									
*03	SHUT IN	115122	-0-	115122 B	170168	89992	3	25130	9	N	22845	22845	0			-0-
*04	SHUT IN	114964	-0-	114964 B	285132	90001	3	1991	5	N	20884	20884	0			-0-
						22972	9									
*05	SHUT IN	101756	-0-	101756 B	386888	78614	3	3706	5	N	17669	17669	0			-0-
						19436	9									
*06	447135 X	60247	-0-	-386888 B	-0-	47786	3	198	5	N	11148	11148	0			-0-
						12263	9									
*07	92504 X	53326	-0-	-39178 B	-0-	40405	3	2726	5	Y	9268	9268	0			-0-
						10195	9									

BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	84092	-0-	84092 B	84092	66064	3	2739	5	N	13899	13899	0			-0-
						15289	9									
*03	14B2 EXT	167641	-0-	167641 B	251733	136280	3	31361	9	N	28510	28510	0			-0-
*04	14B2 EXT	165166	-0-	165166 B	416899	134954	3	3035	5	N	24706	24706	0			-0-
						27177	9									
*05	544319 X	127420	-0-	-416899 B	-0-	102835	3	4926	5	N	17872	17872	0			-0-
						19659	9									
*06	175590 X	84451	-0-	-91139 B	-0-	69659	3	293	5	N	13181	13181	0			-0-
						14499	9									
*07	181443 X	69175	-0-	-112268 B	-0-	54016	3	3695	5	Y	10422	10422	0			-0-
						11464	9									

BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63244	-0-	63244 B	63244	48723	3	2016	5	N	11368	11368	0			-0-
						12505	9									
*03	14B2 EXT	170340	-0-	170340 B	233584	137692	3	32648	9	N	29680	29680	0			-0-
*04	14B2 EXT	178199	-0-	178199 B	411783	144428	3	3233	5	N	27762	27762	0			-0-
						30538	9									
*05	SHUT IN	155138	-0-	155138 B	566921	124923	3	5960	5	N	22050	22050	0			-0-
						24255	9									
*06	666667 X	99746	-0-	-566921 B	-0-	82494	3	346	5	N	15369	15369	0			-0-
						16906	9									
*07	171988 X	87840	-0-	-84148 B	-0-	68768	3	4687	5	Y	13077	13077	0			-0-
						14385	9									

BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60215	-0-	60215 B	60215	46114	3	1907	5	N	11085	11085	0			-0-
						12194	9									
*03	SHUT IN	178336	-0-	178336 B	238551	144456	3	33880	9	N	30800	30800	0			-0-
*04	14B2 EXT	172029	-0-	172029 B	410580	139276	3	3115	5	N	26944	26944	0			-0-
						29638	9									
*05	SHUT IN	141821	-0-	141821 B	552401	112790	3	5372	5	N	21508	21508	0			-0-
						23659	9									
*06	636424 X	84023	-0-	-552401 B	-0-	68558	3	287	5	N	13798	13798	0			-0-
						15178	9									
*07	172050 X	76861	-0-	-95189 B	-0-	59578	3	4055	5	Y	12025	12025	0			-0-
						13228	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN	156073	-0-	156073 B	156073	32	1	131634	3	N	22188	22188	0			-0-
						24407	9									
*04	SHUT IN	219412	-0-	219412 B	375485	31	1	182380	3	N	29986	29986	0			-0-
						4016	5	32985	9							
*05	599853 X	224368	-0-	-375485 B	-0-	184065	3	8644	5	N	28781	28781	0			-0-
						31659	9									
*06	177870 X	112327	-0-	-65543 B	-0-	96881	3	401	5	N	13677	13677	0			-0-
						15045	9									
07	183799 X	60741	-0-	-123058 B	-0-	49544	3	3337	5	N	7145	7145	0			-0-
						7860	9									

FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN	143399	-0-	143399 B	143399	28	1	115273	3	N	25544	25544	0			-0-
						28098	9									
*04	SHUT IN	217465	-0-	217465 B	360864	29	1	174905	3	N	35189	35189	0			-0-
						3823	5	38708	9							
*05	601403 X	240539	-0-	-360864 B	-0-	189978	3	8846	5	N	37923	37923	0			-0-
						41715	9									
*06	202977 X	202977	-0-	-0- B	-0-	167837	3	690	5	N	31318	31318	0			-0-
						34450	9									
*07	160900 X	160900	-0-	-0- B	-0-	126326	3	8443	5	N	23755	23755	0			-0-
						26131	9									

FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	137962	-0-	137962 B	137962	28	1	115189	3	N	20677	20677	0			-0-
						22745	9									
*04	SHUT IN	223362	-0-	223362 B	361324	31	1	186157	3	N	30065	30065	0			-0-
						4102	5	33072	9							
*05	582116 X	220792	-0-	-361324 B	-0-	181853	3	8547	5	N	27629	27629	0			-0-
						30392	9									
*06	197790 X	150423	-0-	-47367 B	-0-	131939	3	548	5	N	16305	16305	0			-0-
						17936	9									
07	204383 X	115077	-0-	-89306 B	-0-	96748	3	6555	5	N	10704	10704	0			-0-
						11774	9									

FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN	122474	-0-	122474 B	122474	25	1	102346	3	N	18275	18275	0			-0-
						20103	9									
*04	SHUT IN	214490	-0-	214490 B	336964	30	1	178037	3	N	29549	29549	0			-0-
						3919	5	32504	9							
*05	557201 X	220237	-0-	-336964 B	-0-	180315	3	8464	5	N	28598	28598	0			-0-
						31458	9									
*06	124920 X	118620	-0-	-6300 B	-0-	102194	3	423	5	N	14548	14548	0			-0-
						16003	9									
07	129084 X	70768	-0-	-58316 B	-0-	57430	3	3864	5	N	8613	8613	0			-0-
						9474	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN	131806	-0-	131806 B	131806	26	1	108209	3	N	21428	21428	0			-0-
						23571	9									
*04	SHUT IN	137706	-0-	137706 B	269512	18	1	111197	3	N	21871	21871	0			-0-
						2433	5	24058	9							
*05	392153 X	122641	-0-	-269512 B	-0-	94926	3	4400	5	N	21195	21195	0			-0-
						23315	9									
*06	164040 X	104141	-0-	-59899 B	-0-	85472	3	351	5	N	16653	16653	0			-0-
						18318	9									
07	142290 X	98197	-0-	-44093 B	-0-	76885	3	5136	5	N	14705	14705	0			-0-
						16176	9									

FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN	149218	-0-	149218 B	149218	29	1	120788	3	N	25819	25819	0			-0-
						28401	9									
*04	SHUT IN	222539	-0-	222539 B	371757	30	1	180603	3	N	34500	34500	0			-0-
						3956	5	37950	9							
*05	600022 X	228265	-0-	-371757 B	-0-	182770	3	8537	5	N	33598	33598	0			-0-
						36958	9									
*06	206450 X	206450	-0-	-0- B	-0-	174370	3	719	5	N	28510	28510	0			-0-
						31361	9									
*07	157736 X	157736	-0-	-0- B	-0-	127054	3	8536	5	N	20133	20133	0			-0-
						22146	9									

N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	132688	-0-	132688 B	132688	110163	3	22525	9	N	20477	20477	0			-0-
*01	SHUT IN	208654	-0-	208654 B	341342	174497	3	2095	5	N	29147	29147	0			-0-
						32062	9									
*02	SHUT IN	154109	-0-	154109 B	495451	127354	3	5077	5	N	19707	19707	0			-0-
						21678	9									
*03	SHUT IN	189739	-0-	189739 B	685190	163384	3	26355	9	N	23959	23959	0			-0-
*04	SHUT IN	183286	-0-	183286 B	868476	154844	3	3340	5	N	22820	22820	0			-0-
						25102	9									
*05	SHUT IN	191004	-0-	191004 B	1059480	158186	3	7268	5	N	23227	23227	0			-0-
						25550	9									
*06	SHUT IN	182315	-0-	182315 B	1241795	157777	3	640	5	N	21725	21725	0			-0-
						23898	9									
07	SHUT IN	185326	-0-	185326 B	1427121	152384	3	10065	5	N	20797	20797	0			-0-
						22877	9									

N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163680 X	143504	-0-	-20176 B	-0-	120460	3	23044	9	N	20949	20949	0			-0-
*01	212518 X	212518	-0-	-0- B	-0-	177358	3	2146	5	N	30013	30013	0			-0-
						33014	9									
*02	161481 X	161481	-0-	-0- B	-0-	132243	3	5295	5	N	21766	21766	0			-0-
						23943	9									
*03	207610 X	207610	-0-	-0- B	-0-	177589	3	30021	9	N	27292	27292	0			-0-
*04	203426 X	203426	-0-	-0- B	-0-	172632	3	3757	5	N	24579	24579	0			-0-
						27037	9									
*05	201420 X	201420	-0-	-0- B	-0-	167297	3	7752	5	N	23974	23974	0			-0-
						26371	9									
*06	191383 X	191383	-0-	-0- B	-0-	165781	3	677	5	N	22659	22659	0			-0-
						24925	9									
*07	197544 X	197544	-0-	-0- B	-0-	160849	3	10662	5	N	23666	23666	0			-0-
						26033	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

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

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
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

02	1764	N	1296	-0-	-468	B	-139438	1171	3	125	9	N	114					186
*03	1891	N	1927	-0-	36	B	-139402	1759	3	168	9	N	153	194	1			145
04	1830	N	1907	-0-	77	B	-139325	1744	3	163	9	N	148	176	1			117
05	1395	N	1940	-0-	545	B	-138780	1777	3	163	9	N	148	184	1			81
*06	1860	N	1766	-0-	-94	B	-138780	1630	3	136	9	N	124					205
07	1984	N	1773	-0-	-211	B	-138780	1627	3	146	9	N	133	180	1			158

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

02	1288	N	1197	-0-	-91	B	-17338	967	1	97	3	N	121	175	1			132
								133	9									
*03	1395	N	746	-0-	-649	B	-17338	287	1	359	3	N	91					223
								100	9									
04	1350	N	569	-0-	-781	B	-17338	149	1	346	3	N	67	170	1			120
								74	9									
05	1302	N	622	-0-	-680	B	-17338	101	1	421	3	N	91	141	1			70
								100	9									
*06	720	N	582	-0-	-138	B	-17338	68	1	412	3	N	93					163
								102	9									
07	589	N	642	-0-	53	B	-17285	50	1	591	3	N	1					164
								1	9									

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

02	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	144	1	307	3	N	49					166
								54	9									
*03	620	N	387	-0-	-233	B	-0-	173	1	164	3	N	45					211
								50	9									
04	540	N	360	-0-	-180	B	-0-	94	1	243	3	N	21					232
								23	9									
05	558	N	488	-0-	-70	B	-0-	186	1	270	3	N	29	165	1			96
								32	9									
*06	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	96	1	396	3	N	12					108
								13	9									
07	372	N	141	-0-	-231	B	-0-	94	1	47	3	N	-0-					108

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612 X	2920	-0-	-692 B	-52352	718	1	2035	3	N	152	179	1			253
						167	9									
*03	4526 X	3685	-0-	-841 B	-52352	1020	1	2423	3	N	220	364	1			109
						242	9									
04	4350 X	2564	-0-	-1786 B	-52352	716	1	1604	3	N	222	179	1			152
						244	9									
05	4495 X	3025	-0-	-1470 B	-52352	992	1	1880	3	N	139					291
						153	9									
*06	3660 X	2892	-0-	-768 B	-52352	992	1	1733	3	N	152	177	1			266
						167	9									
07	3689 X	276	-0-	-3413 B	-52352	102	1	137	3	N	34	173	1			127
						37	9									

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

02	756 N	923	-0-	167 B	-8940	649	1	274	9	N	249	190	1			137
*03	992 N	1308	-0-	316 B	-8624	997	1	311	9	N	283	190	1			230
04	900 N	1526	-0-	626 B	-7998	1281	1	245	9	N	223	190	1			263
05	1023 N	1695	-0-	672 B	-7326	1399	1	296	9	N	269	377	1			155
*06	1260 N	1589	-0-	329 B	-6997	1325	1	264	9	N	240	185	1			210
07	1581 N	1335	-0-	-246 B	-6997	1091	1	244	9	N	222	189	1			243

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

*12	3534 X	2658	-0-	-876 B	-1118	473	1	1865	3	Y	291	180	1			222
						320	9									
01	3472 X	3421	-0-	-51 B	-1118	460	1	2647	3	Y	285	351	1	1	8	155
						314	9									
02	3332 X	3032	-0-	-300 B	-1118	402	1	2345	3	Y	259	182	1			232
						285	9									
*03	3441 X	3609	-0-	168 B	-950	504	1	2817	3	Y	262	355	1			139
						288	9									
04	3330 X	3320	-0-	-10 B	-950	454	1	2588	3	Y	253	178	1			214
						278	9									
05	3410 X	3693	-0-	283 B	-667	524	1	2883	3	Y	260	341	1			133
						286	9									
*06	3450 X	3206	-0-	-244 B	-667	469	1	2495	3	Y	220	180	1			173
						242	9									
07	3596 X	3555	-0-	-41 B	-667	513	1	2780	3	Y	238	347	1			64
						262	9									

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

02	588 N	647	-0-	59 B	-8910	105	1	414	3	N	116					243
						128	9									
*03	713 N	951	-0-	238 B	-8672	142	1	645	3	N	149	186	1			206
						164	9									
04	750 N	640	-0-	-110 B	-8672	84	1	453	3	N	94	167	1			133
						103	9									
05	713 N	804	-0-	91 B	-8581	131	1	543	3	N	118	160	1			91
						130	9									
*06	900 N	709	-0-	-191 B	-8581	99	1	461	3	N	135	177	1			49
						149	9									
07	651 N	590	-0-	-61 B	-8581	48	1	424	3	N	107					156
						118	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
02	840	N	385	-0-	-455 B	-20710	103	1	221	3	N	55					84
							61	9									
*03	527	N	2033	-0-	1506 B	-19204	159	1	1824	3	N	45					129
							50	9									
04	450	N	2379	-0-	1929 B	-17275	87	1	2211	3	N	74					203
							81	9									
05	310	N	2747	-0-	2437 B	-14838	134	1	2555	3	N	53	168	1			88
							58	9									
*06	1080	N	2844	-0-	1764 B	-13074	101	1	2653	3	N	82					170
							90	9									
07	2449	N	996	-0-	-1453 B	-13074	82	1	850	3	N	58	179	1			49
							64	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
02	1372	N	1160	-0-	-212 B	-14332	184	1	908	3	Y	62	1	8			126
							68	9									
*03	1178	N	1364	-0-	186 B	-14146	211	1	1078	3	Y	68					194
							75	9									
04	1380	N	1284	-0-	-96 B	-14146	189	1	1030	3	Y	59					253
							65	9									
05	1364	N	988	-0-	-376 B	-14146	179	1	737	3	Y	65	182	1			136
							72	9									
*06	1380	N	1201	-0-	-179 B	-14146	161	1	967	3	Y	66					202
							73	9									
07	1333	N	953	-0-	-380 B	-14146	141	1	761	3	Y	46	178	1			70
							51	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42908					N	-0-					50
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42908					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42908					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42908					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42908					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42908					N	-0-					50

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2567	-0-	-177 B	-50026	2443	3	124	9	N	113	182	1			141
*03	3100	X	2846	-0-	-254 B	-50026	2773	3	73	9	N	66					207
04	2940	X	2722	-0-	-218 B	-50026	2616	3	106	9	N	96	180	1			123
05	3038	X	2742	-0-	-296 B	-50026	2654	3	88	9	N	80					203
*06	2790	X	2622	-0-	-168 B	-50026	2557	3	65	9	N	59	186	1			76
07	2821	N	2642	-0-	-179 B	-50026	2544	3	98	9	N	89					165

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1699	X	1699	-0-	-0- B	-0-	430	1	1130	3	N	126					253
							139	9									
*03	2607	X	2607	-0-	-0- B	-0-	391	1	1998	3	N	198	364	1			87
							218	9									
04	2748	X	2748	-0-	-0- B	-0-	387	1	2121	3	N	218	178	1			127
							240	9									
05	2594	X	2594	-0-	-0- B	-0-	353	1	2023	3	N	198	177	1			148
							218	9									
*06	2283	X	2283	-0-	-0- B	-0-	426	1	1663	3	N	176	176	1			148
							194	9									
*07	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	370	1	1757	3	N	182	171	1			159
							200	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
02	0	X	3416	-0-	3416 B	-5177	66	1	3028	3	N	293	191	1			358
							322	9									
*03	0	X	4107	-0-	4107 B	-1070	94	1	3649	3	N	331	561	1			128
							364	9									
04	2448	X	3518	-0-	1070 B	-0-	48	1	3167	3	N	275	189	1			214
							303	9									
05	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	191	1	2676	3	N	219	255	1			178
							241	9									
*06	3011	X	3011	-0-	-0- B	-0-	174	1	2595	3	N	220	190	1			208
							242	9									
*07	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	146	1	2902	3	N	219	187	1			240
							241	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

02	3735	X	3735	-0-	-0- B	-0-	81	1	3417	3	N	215	184	1			210
							237	9									
*03	4270	X	4270	-0-	-0- B	-0-	98	1	3885	3	N	261	383	1			88
							287	9									
04	4124	X	4124	-0-	-0- B	-0-	57	1	3804	3	N	239	173	1			154
							263	9									
05	4034	X	4034	-0-	-0- B	-0-	236	1	3544	3	N	231	306	1			79
							254	9									
*06	3989	X	3989	-0-	-0- B	-0-	215	1	3536	3	N	216	190	1			105
							238	9									
*07	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	181	1	3587	3	N	216	190	1			131
							238	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

02	1204	X	2370	-0-	1166 B	-39961	69	1	2101	3	N	182	189	1			230
							200	9									
*03	2511	X	3618	-0-	1107 B	-38854	186	1	3125	3	N	279	312	1			197
							307	9									
04	3360	X	3711	-0-	351 B	-38503	21	1	3525	3	N	150	181	1			166
							165	9									
05	3472	X	3750	-0-	278 B	-38225	3464	3	286	9	N	260	178	1			248
*06	3360	X	3682	-0-	322 B	-37903	3551	3	131	9	N	119	181	1			186
07	3472	X	3697	-0-	225 B	-37678	3460	3	237	9	N	215	176	1			225

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

02	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1070	3	85	9	N	77	182	1			81
*03	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1314	3	110	9	N	100					181
04	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1323	3	99	9	N	90	187	1			84
05	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1496	3	100	9	N	91					175
*06	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1467	3	84	9	N	76	174	1			77
*07	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2263	3	86	9	N	78					155

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1278	-0-	-178	B	-0-	236	1	896	3	N	133	191	1			88
								146	9									
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	335	1	1367	3	N	203	166	1			125
								223	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1225	3	N	148	191	1			82
								163	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1291	3	N	146	187	1			41
								161	9									
*06	1710	N	1533	-0-	-177	B	-0-	100	1	1215	3	N	198					239
								218	9									
07	1519	N	1386	-0-	-133	B	-0-	77	1	1156	3	N	139	184	1			194
								153	9									

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

02	896	N	1172	-0-	276	B	-1006	145	1	936	3	N	83					217
								91	9									
*03	930	N	1089	-0-	159	B	-847	186	1	803	3	N	91	187	1			121
								100	9									
04	810	N	875	-0-	65	B	-782	100	1	712	3	N	57					178
								63	9									
05	899	N	970	-0-	71	B	-711	179	1	728	3	N	57	170	1			65
								63	9									
*06	960	N	1033	-0-	73	B	-638	112	1	841	3	N	73					138
								80	9									
07	899	N	893	-0-	-6	B	-638	95	1	732	3	N	60					198
								66	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

02	5348	X	5200	-0-	-148	B	-137298	4631	3	569	9	N	517	550	1			137
*03	6510	X	5477	-0-	-1033	B	-137298	4901	3	576	9	N	524	383	1			278
04	6300	X	5759	-0-	-541	B	-137298	5189	3	570	9	N	518	568	1			228
05	6510	X	5010	-0-	-1500	B	-137298	4527	3	483	9	N	439	358	1			309
*06	5760	X	4879	-0-	-881	B	-137298	4425	3	454	9	N	413	552	1			170
07	5952	X	8447	-0-	2495	B	-134803	7707	3	740	9	N	673	567	1			276

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

02	4088	X	3862	-0-	-226	B	-30301	1131	1	2533	3	N	180	194	1			120
								198	9									
*03	4619	X	4367	-0-	-252	B	-30301	1357	1	2802	3	N	189	191	1			118
								208	9									
04	4470	X	4025	-0-	-445	B	-30301	1320	1	2495	3	N	191	180	1			129
								210	9									
05	4619	X	4380	-0-	-239	B	-30301	1322	1	2884	3	N	158	176	1			111
								174	9									
*06	4230	X	4287	-0-	57	B	-30244	1374	1	2748	3	N	150					261
								165	9									
07	4371	X	3949	-0-	-422	B	-30244	1361	1	2389	3	N	181	188	1			254
								199	9									

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

02	4284	X	3189	-0-	-1095	B	-24987	2908	3	281	9	N	255	191	1			163
*03	4743	X	2404	-0-	-2339	B	-24987	2216	3	188	9	N	171	185	1			149
04	5040	X	5619	-0-	579	B	-24408	5172	3	447	9	N	406	375	1			180
05	5270	X	4269	-0-	-1001	B	-24408	3955	3	314	9	N	285	372	1			93
*06	5100	X	5277	-0-	177	B	-24231	4874	3	403	9	N	366	190	1			269
07	5797	X	4284	-0-	-1513	B	-24231	4017	3	267	9	N	243	371	1			141

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
02	476	N	481	-0-	5 B	-7034	56	1	338	3	N	79					141
							87	9									
*03	651	N	641	-0-	-10 B	-7034	145	1	388	3	N	98	159	1			80
							108	9									
04	540	N	487	-0-	-53 B	-7034	103	1	318	3	N	60					140
							66	9									
05	527	N	443	-0-	-84 B	-7034	98	1	293	3	N	47					187
							52	9									
*06	600	N	531	-0-	-69 B	-7034	86	1	344	3	N	92	177	1			102
							101	9									
07	496	N	382	-0-	-114 B	-7034	64	1	260	3	N	53					155
							58	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

02	924	N	787	-0-	-137 B	-8072	104	1	635	3	N	44					185
							48	9									
*03	1209	N	1176	-0-	-33 B	-8072	144	1	952	3	N	73	164	1			94
							80	9									
04	1110	N	947	-0-	-163 B	-8072	76	1	823	3	N	44					138
							48	9									
05	682	N	1124	-0-	442 B	-7630	132	1	947	3	N	41					179
							45	9									
*06	1140	N	804	-0-	-336 B	-7630	102	1	665	3	N	34	175	1			38
							37	9									
07	992	N	1074	-0-	82 B	-7548	77	1	956	3	N	37					75
							41	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

02	924	N	349	-0-	-575 B	-4533	67	1	199	3	N	75	179	1			34
							83	9									
*03	1054	N	639	-0-	-415 B	-4533	143	1	360	3	N	124					158
							136	9									
04	990	N	928	-0-	-62 B	-4533	102	1	673	3	N	139	189	1			108
							153	9									
05	372	N	751	-0-	379 B	-4154	81	1	531	3	N	126	183	1			51
							139	9									
*06	600	N	1010	-0-	410 B	-3744	79	1	758	3	N	157					208
							173	9									
07	961	N	886	-0-	-75 B	-3744	62	1	673	3	N	137	173	1			172
							151	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					N	-0-					57
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					Y	-0-	57	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	189	-0-	-35 B	-71383	25	1	164	9	Y	149	178	1			170
*03	217	N	213	-0-	-4 B	-71383	6	1	207	9	Y	188	190	1			168
04	240	N	428	-0-	188 B	-71195	48	1	194	3	Y	169	174	1			163
							186	9									
05	465	N	607	-0-	142 B	-71053	60	1	373	3	Y	158	163	1			158
							174	9									
*06	270	N	486	-0-	216 B	-70837	53	1	266	3	Y	152	164	1			146
							167	9									
07	434	N	717	-0-	283 B	-70554	56	1	482	3	Y	163	168	1			141
							179	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

02	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1047	4	235	9	Y	214	154	1			122
*03	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1399	4	307	9	Y	279	351	1			50
04	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	664	4	147	9	Y	134	160	1			24
05	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	427	4	70	9	Y	64					88
06	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	386	4	68	9	Y	62					150
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	98	156	1			92

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

02	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1242	4	272	9	Y	247	193	1			141
*03	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1483	4	331	9	Y	301	388	1			54
04	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	676	4	150	9	Y	136	166	1			24
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	6					30
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	5					35
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	35	1			-0-

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

02	2156	X	1164	-0-	-992 B	-12118	98	1	980	3	N	78	175	1			56
							86	9									
*03	2449	X	2206	-0-	-243 B	-12118	138	1	1837	3	N	210					266
							231	9									
04	2430	X	1762	-0-	-668 B	-12118	87	1	1437	3	N	216	376	1			106
							238	9									
05	2511	X	1860	-0-	-651 B	-12118	131	1	1546	3	N	166	189	1			83
							183	9									
*06	2160	X	1764	-0-	-396 B	-12118	103	1	1439	3	N	202	181	1			104
							222	9									
07	1922	N	1537	-0-	-385 B	-12118	100	1	1275	3	N	147	180	1			71
							162	9									

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

02	504	N	733	-0-	229 B	-3041	137	1	533	3	N	57					184
							63	9									
*03	992	N	786	-0-	-206 B	-3041	191	1	508	3	N	79	162	1			101
							87	9									
04	810	N	895	-0-	85 B	-2956	101	1	729	3	N	59					160
							65	9									
05	775	N	964	-0-	189 B	-2767	181	1	713	3	N	64					224
							70	9									
*06	750	N	979	-0-	229 B	-2538	114	1	775	3	N	82	174	1			132
							90	9									
07	930	N	679	-0-	-251 B	-2538	54	1	401	3	N	204	157	1			179
							224	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	1512	-0-	1512 B	-3905	594	1	705	3	N	194					317
							213	9									
*03	0	X	901	-0-	901 B	-3004	275	1	475	3	N	137	333	1			121
							151	9									
04	0	X	1539	-0-	1539 B	-1465	749	1	594	3	N	178	178	1			121
							196	9									
05	6185	X	7650	-0-	1465 B	-0-	1220	1	5615	3	N	741	545	1			317
							815	9									
*06	7284	X	7284	-0-	-0- B	-0-	1400	1	5154	3	N	664	696	1			285
							730	9									
*07	5808	X	5808	-0-	-0- B	-0-	1435	1	3765	3	N	553	711	1			127
							608	9									

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

02	3217	X	4924	-0-	1707 B	-0-	4642	3	282	9	N	256	179	1			218
*03	5252	X	5252	-0-	-0- B	-0-	4943	3	309	9	N	281	342	1	1	8	156
04	3997	X	3997	-0-	-0- B	-0-	3781	3	216	9	N	196	179	1			173
05	5425	X	3032	-0-	-2393 B	-0-	2876	3	156	9	N	142	186	1			129
*06	5280	X	2549	-0-	-2731 B	-0-	2409	3	140	9	N	127	177	1			79
07	5456	X	2298	-0-	-3158 B	-0-	2182	3	116	9	N	105					184

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

02	4060	X	3539	-0-	-521 B	-43648	3351	3	188	9	N	171	182	1			124
*03	4464	X	3958	-0-	-506 B	-43648	3737	3	221	9	N	201	180	1			145
04	4320	X	3667	-0-	-653 B	-43648	3469	3	198	9	N	180	178	1			147
05	4123	X	3537	-0-	-586 B	-43648	3342	3	195	9	N	177	189	1			135
*06	3780	X	3379	-0-	-401 B	-43648	3193	3	186	9	N	169	177	1			127
07	3968	X	3511	-0-	-457 B	-43648	3323	3	188	9	N	171	187	1			111

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

02	1456	N	258	-0-	-1198 B	-14284	94	1	164	9	N	149	180	1			93
*03	1984	N	1639	-0-	-345 B	-14284	223	1	1137	3	N	254	188	1			159
							279	9									
04	1860	N	1447	-0-	-413 B	-14284	155	1	1068	3	N	204	188	1			175
							224	9									
05	1054	N	1369	-0-	315 B	-13969	150	1	1000	3	N	199	188	1			186
							219	9									
*06	2070	N	1642	-0-	-428 B	-13969	113	1	1270	3	N	235	183	1			238
							259	9									
07	1488	N	1245	-0-	-243 B	-13969	63	1	981	3	N	183	371	1			50
							201	9									

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

02	4935	X	4935	-0-	-0- B	-0-	4559	3	376	9	N	342	184	1			314
*03	5694	X	5694	-0-	-0- B	-0-	5225	3	469	9	N	426	519	1			221
04	5250	X	2988	-0-	-2262 B	-0-	2764	3	224	9	N	204	357	1			68
05	7781	X	7781	-0-	-0- B	-0-	7199	3	582	9	N	529	354	1			243
*06	5250	X	4045	-0-	-1205 B	-0-	3742	3	303	9	N	275	363	1			155
07	5425	X	1887	-0-	-3538 B	-0-	1746	3	141	9	N	128	172	1			111

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1140	-0-	48 B	-12194	86	1	933	3	N	110					159
							121	9									
*03	1457	N	1334	-0-	-123 B	-12194	138	1	1047	3	N	135					294
							149	9									
04	1200	N	1386	-0-	186 B	-12008	99	1	1129	3	N	144	373	1			65
							158	9									
05	1054	N	1354	-0-	300 B	-11708	98	1	1107	3	N	135	174	1			26
							149	9									
*06	1200	N	1380	-0-	180 B	-11528	86	1	1114	3	N	164					190
							180	9									
07	1426	N	1175	-0-	-251 B	-11528	68	1	957	3	N	136	164	1			162
							150	9									

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

02	0	X	176	-0-	176 B	-2548	49	1	127	9	N	115	182	1			142
*03	0	X	1488	-0-	1488 B	-1060	188	1	809	3	Y	446	532	1			56
							491	9									
04	0	X	31	-0-	31 B	-1029	8	1	21	3	Y	2	46	1			12
							2	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1029					Y	-0-					12
*06	1515	X	2544	-0-	1029 B	-0-	1887	3	657	9	Y	597	444	1			165
*07	9664	X	9664	-0-	-0- B	-0-	59	1	6505	3	Y	2818	2566	1			417
							3100	9									

PEEBLES A WELL #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881

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-	Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-

PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307

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-	Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-

PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767

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-	Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-

PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063

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-	Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102

CHARLES RIEDESEL 01 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	1260	N	45	-0-	-1215 B	-0-	12	2	33	9	Y	30	30	0			-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	98	1	930	2	Y	33	31	0	2	1	-0-
							36	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	164	1	1331	2	Y	46	43	0	3	1	-0-
							51	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	171	1	1353	2	Y	26	25	0	1	1	-0-
							29	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	161	1	1297	2	Y	30	29	0	1	1	-0-
							33	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	504	N	478	-0-	-26 B	-0-	25	1	383	2	Y	64	63	0	1	1	-0-
							70	9									
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	21	1	491	2	Y	102	101	0	1	1	-0-
							112	9									
04	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	21	1	419	2	Y	93	92	0	1	1	-0-
							102	9									
05	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	25	1	393	2	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	17	1	359	2	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	2356	X	56	-0-	-2300 B	-0-	2	1	44	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	2280	X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2043	-0-	-337 B	-0-	2009	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	2635	X	2254	-0-	-381 B	-0-	2222	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3180	X	2121	-0-	-1059 B	-0-	2081	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	3286	X	1762	-0-	-1524 B	-0-	1711	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	2790	X	1210	-0-	-1580 B	-0-	1162	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
JOHNSON 01 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0- B	-0-	3597	2	176	9	Y	160	153	0	7	1	-0-
*05	3716	X	3716	-0-	-0- B	-0-	3576	2	140	9	Y	127	125	0	2	1	-0-
*06	3474	X	3474	-0-	-0- B	-0-	3332	2	142	9	Y	129	128	0	1	1	-0-
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

02	1736	N	1452	-0-	-284 B	-0-	93	1	1092	2	Y	243	241	0	2	1	-0-
							267	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	110	1	1433	2	Y	340	337	0	3	1	-0-
							374	9									
04	1830	N	1741	-0-	-89 B	-0-	91	1	1298	2	Y	320	317	0	3	1	-0-
							352	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	101	1	1323	2	Y	263	262	0	1	1	-0-
							289	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	82	1	1089	2	Y	214	214	0			-0-
							235	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

02	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	2545	2	92	9	Y	84	78	0	6	1	-0-
03	3304	X	3304	-0-	-0- B	-0-	3170	2	134	9	Y	122	116	0	6	1	-0-
04	2550	X	2364	-0-	-186 B	-0-	2221	2	143	9	Y	130	126	0	4	1	-0-
05	2914	X	2370	-0-	-544 B	-0-	2278	2	92	9	Y	84	83	0	1	1	-0-
*06	4018	X	4018	-0-	-0- B	-0-	3897	2	121	9	Y	110	108	0	2	1	-0-
*07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

02	3416	X	2268	-0-	-1148 B	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2956	-0-	-826 B	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2608	-0-	-1022 B	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	2358	-0-	-1393 B	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3406	-0-	-74 B	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

02	3724	X	3674	-0-	-50 B	-0-	3619	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	4123	X	3367	-0-	-756 B	-0-	3319	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
04	3720	X	2727	-0-	-993 B	-0-	2673	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
05	4061	X	1740	-0-	-2321 B	-0-	1668	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
06	5056	X	5056	-0-	-0- B	-0-	4987	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2436	X	1770	-0-	-666 B	-0-	150	1	1484	2	Y	124	121	0	3	1	-0-
							136	9									
03	2697	X	2584	-0-	-113 B	-0-	225	1	2157	2	Y	184	180	0	4	1	-0-
							202	9									
04	2520	X	2411	-0-	-109 B	-0-	241	1	1985	2	Y	168	164	0	4	1	-0-
							185	9									
05	2604	X	2305	-0-	-299 B	-0-	239	1	1916	2	Y	136	135	0	1	1	-0-
							150	9									
06	2520	X	2358	-0-	-162 B	-0-	240	1	1960	2	Y	144	143	0	1	1	-0-
							158	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

02	4284	X	3219	-0-	-1065 B	-0-	3012	2	207	9	Y	188	181	0	7	1	-0-
03	4650	X	3264	-0-	-1386 B	-0-	2994	2	270	9	Y	245	239	0	6	1	-0-
04	4410	X	3645	-0-	-765 B	-0-	3372	2	273	9	Y	248	241	0	7	1	-0-
05	4526	X	3750	-0-	-776 B	-0-	3552	2	198	9	Y	180	178	0	2	1	-0-
06	4290	X	3090	-0-	-1200 B	-0-	174	1	2728	2	Y	171	170	0	1	1	-0-
							188	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

02	1904	N	1190	-0-	-714 B	-49708	1169	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	0	N	1825	-0-	1825 B	-47883	1799	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	1560	N	1684	-0-	124 B	-47759	1651	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	1333	N	1478	-0-	145 B	-47614	1432	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	0	N	1714	-0-	1714 B	-45900	1664	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-45900					Y	NO RPT					-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

02	1680	N	1268	-0-	-412 B	-0-	1185	2	83	9	Y	75	72	0	3	1	-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2302	2	120	9	Y	109	105	0	4	1	-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2027	2	103	9	Y	94	90	0	4	1	-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2517	2	85	9	Y	77	75	0	2	1	-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	145	1	2259	2	Y	78	77	0	1	1	-0-
							86	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

02	4536	X	2758	-0-	-1778 B	-0-	2624	2	134	9	Y	122	116	0	6	1	-0-
03	5022	X	4917	-0-	-105 B	-0-	4668	2	249	9	Y	226	217	0	9	1	-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0- B	-0-	4665	2	285	9	Y	259	249	0	10	1	-0-
05	5399	X	5399	-0-	-0- B	-0-	5048	2	351	9	Y	319	316	0	3	1	-0-
06	8233	X	8233	-0-	-0- B	-0-	7853	2	380	9	Y	345	342	0	3	1	-0-
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	547	-0-	-265 B	-0-	38	1	500	2	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
03	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	55	1	669	2	Y	95	94	0	1	1	-0-
							105	9									
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	50	1	597	2	Y	124	123	0	1	1	-0-
							136	9									
05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	51	1	584	2	Y	120	120	0			-0-
							132	9									
06	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	38	1	552	2	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	252	N	117	-0-	-135 B	-0-	23	2	94	9	Y	85	85	0			-0-
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	25	2	101	9	Y	92	92	0			-0-
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	9	1	361	2	Y	160	159	0	1	1	-0-
							176	9									
05	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	13	1	495	2	Y	183	183	0			-0-
							201	9									
06	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	24	1	394	2	Y	192	192	0			-0-
							211	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	97	-0-	-15 B	-0-	83	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	90	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	105	2	70	9	Y	64	64	0			-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	151	2	76	9	Y	69	69	0			-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	7	1	277	2	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	131	-0-	-681 B	-0-	28	2	103	9	Y	94	94	0			-0-
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	5	2	65	9	Y	59	59	0			-0-
04	150	N	16	-0-	-134 B	-0-	2	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	3	3	0			-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1058	-0-	-62 B	-37622	1022	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	0	N	1065	-0-	1065 B	-36557	1033	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	930	N	1120	-0-	190 B	-36367	1092	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	1178	N	1016	-0-	-162 B	-36367	965	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	0	N	1149	-0-	1149 B	-35218	1096	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-35218					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	360	-0-	-312 B	-0-	19	1	265	2	Y	69	68	0	1	1	-0-
							76	9									
03	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	57	1	692	2	Y	153	152	0	1	1	-0-
							168	9									
04	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	49	1	591	2	Y	164	163	0	1	1	-0-
							180	9									
05	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	64	1	728	2	Y	140	140	0			-0-
							154	9									
06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	50	1	719	2	Y	143	143	0			-0-
							157	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

02	3276	X	2769	-0-	-507 B	-0-	2628	2	141	9	Y	128	122	0	6	1	-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	3603	2	189	9	Y	172	165	0	7	1	-0-
04	4800	X	4112	-0-	-688 B	-0-	3944	2	168	9	Y	153	145	0	8	1	-0-
05	4960	X	4125	-0-	-835 B	-0-	3973	2	152	9	Y	138	135	0	3	1	-0-
06	5982	X	5982	-0-	-0- B	-0-	5815	2	167	9	Y	152	150	0	2	1	-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

02	9053	X	9053	-0-	-0- B	-0-	467	1	7100	2	Y	1351	1336	0	15	1	-0-
							1486	9									
03	10913	X	10913	-0-	-0- B	-0-	383	1	8739	2	Y	1628	1611	0	17	1	-0-
							1791	9									
04	9291	X	9291	-0-	-0- B	-0-	384	1	7506	2	Y	1274	1259	0	15	1	-0-
							1401	9									
05	8841	X	8841	-0-	-0- B	-0-	471	1	7234	2	Y	1033	1028	0	5	1	-0-
							1136	9									
06	8115	X	8115	-0-	-0- B	-0-	314	1	6662	2	Y	1035	1032	0	3	1	-0-
							1139	9									
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

02	2184	X	1610	-0-	-574 B	-0-	1560	2	50	9	Y	45	42	0	3	1	-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0- B	-0-	2618	2	86	9	Y	78	73	0	5	1	-0-
04	2490	X	1767	-0-	-723 B	-0-	1705	2	62	9	Y	56	53	0	3	1	-0-
05	2573	X	2513	-0-	-60 B	-0-	2454	2	59	9	Y	54	52	0	2	1	-0-
06	2370	X	2312	-0-	-58 B	-0-	2249	2	63	9	Y	57	56	0	1	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

02	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1525	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0- B	-0-	3406	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0- B	-0-	3381	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	3187	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	3490	X	3490	-0-	-0- B	-0-	3445	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

02	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1777	2	64	9	Y	58	54	0	4	1	-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1264	2	75	9	Y	68	66	0	2	1	-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1121	2	59	9	Y	54	52	0	2	1	-0-
05	2046	N	1091	-0-	-955 B	-0-	1050	2	41	9	Y	37	36	0	1	1	-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1004	2	43	9	Y	39	39	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3632	-0-	-512 B	-0-	3383	2	249	9	Y	226	219	0	7	1	-0-
03	4464	X	4160	-0-	-304 B	-0-	3782	2	378	9	Y	344	337	0	7	1	-0-
04	4320	X	1417	-0-	-2903 B	-0-	1232	2	185	9	Y	168	166	0	2	1	-0-
05	4464	X	4349	-0-	-115 B	-0-	4050	2	299	9	Y	272	269	0	3	1	-0-
06	4170	X	3715	-0-	-455 B	-0-	3379	2	336	9	Y	305	304	0	1	1	-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-373 B	-0-	368	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	417	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	630	N	618	-0-	-12 B	-0-	600	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	547	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	539	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1312	-0-	-172 B	-0-	1185	2	127	9	Y	115	112	0	3	1	-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1345	2	172	9	Y	156	153	0	3	1	-0-
04	1710	N	1544	-0-	-166 B	-0-	1364	2	180	9	Y	164	161	0	3	1	-0-
05	1457	N	1449	-0-	-8 B	-0-	1302	2	147	9	Y	134	133	0	1	1	-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	52	1	1876	2	Y	188	187	0	1	1	-0-
							207	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5320	X	4441	-0-	-879 B	-0-	120	1	3719	2	Y	547	539	0	8	1	-0-
							602	9									
03	5766	X	5516	-0-	-250 B	-0-	163	1	4379	2	Y	885	877	0	8	1	-0-
							974	9									
04	5310	X	5072	-0-	-238 B	-0-	148	1	3976	2	Y	862	854	0	8	1	-0-
							948	9									
05	5491	X	5491	-0-	-0- B	-0-	162	1	4431	2	Y	816	813	0	3	1	-0-
							898	9									
06	5399	X	5399	-0-	-0- B	-0-	180	1	4250	2	Y	881	879	0	2	1	-0-
							969	9									
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1149	-0-	-251 B	-0-	1141	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1482	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	1530	N	1369	-0-	-161 B	-0-	1350	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1320	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1365	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2534	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	2719	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	2861	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
05	3543	X	3543	-0-	-0- B	-0-	3490	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2113	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4167	-0-	-1181 B	-0-	3912	2	255	9	Y	232	223	0	9	1	-0-
03	5921	X	5339	-0-	-582 B	-0-	4895	2	444	9	Y	404	395	0	9	1	-0-
04	5940	X	1860	-0-	-4080 B	-0-	1628	2	232	9	Y	211	208	0	3	1	-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138 B	-0-					Y	26	26	0			-0-
*06	14126	X	14126	-0-	-0- B	-0-	13141	2	985	9	Y	895	890	0	5	1	-0-
*07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

02	3416	X	3120	-0-	-296 B	-0-	2687	2	433	9	Y	394	388	0	6	1	-0-
03	3782	X	2926	-0-	-856 B	-0-	2400	2	526	9	Y	478	474	0	4	1	-0-
04	3750	X	3333	-0-	-417 B	-0-	2727	2	606	9	Y	551	546	0	5	1	-0-
05	3875	X	3494	-0-	-381 B	-0-	2933	2	561	9	Y	510	508	0	2	1	-0-
06	4321	X	4321	-0-	-0- B	-0-	100	1	3641	2	Y	527	526	0	1	1	-0-
							580	9									
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1120	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	983	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	780	N	609	-0-	-171 B	-0-	587	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	1271	N	1015	-0-	-256 B	-0-	986	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	619	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

02	1960	N	1950	-0-	-10 B	-0-	1885	2	65	9	Y	59	55	0	4	1	-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2196	2	94	9	Y	85	81	0	4	1	-0-
04	2490	N	2104	-0-	-386 B	-0-	2016	2	88	9	Y	80	76	0	4	1	-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2149	2	70	9	Y	64	63	0	1	1	-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1853	2	72	9	Y	65	64	0	1	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

02	56	X	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	46	-0-	-14 B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

02	4312	X	3093	-0-	-1219 B	-0-	2954	2	139	9	Y	126	120	0	6	1	-0-
03	4774	X	4102	-0-	-672 B	-0-	3936	2	166	9	Y	151	143	0	8	1	-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0- B	-0-	4571	2	172	9	Y	156	147	0	9	1	-0-
05	4743	X	4605	-0-	-138 B	-0-	4442	2	163	9	Y	148	145	0	3	1	-0-
06	6415	X	6415	-0-	-0- B	-0-	173	1	6070	2	Y	156	154	0	2	1	-0-
							172	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2565	-0-	-151 B	-855865	2509	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
03	3007	X	2508	-0-	-499 B	-855865	2456	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
04	3150	X	2484	-0-	-666 B	-855865	2431	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	3255	X	2464	-0-	-791 B	-855865	2377	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
06	3150	X	2570	-0-	-580 B	-855865	2473	2	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852 B	-855865					Y	NO RPT					-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2408	-0-	-672 B	-0-	63	1	1954	2	Y	355	351	0	4	1	-0-
							391	9									
03	3317	X	3180	-0-	-137 B	-0-	95	1	2542	2	Y	494	489	0	5	1	-0-
							543	9									
04	3210	X	2947	-0-	-263 B	-0-	87	1	2325	2	Y	486	481	0	5	1	-0-
							535	9									
05	3317	X	3056	-0-	-261 B	-0-	87	1	2404	2	Y	514	512	0	2	1	-0-
							565	9									
06	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	96	1	2310	2	Y	721	720	0	1	1	-0-
							793	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	402	-0-	-74 B	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40 B	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1084	-0-	-92 B	-0-	1061	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1464	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1502	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1854	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1733	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	308	N	129	-0-	-179 B	-0-	11	1	112	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	24	1	227	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	27	1	220	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	56	1	441	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	64	1	519	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	6	1	46	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	7	1	42	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	8	1	40	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	8	1	33	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	9	1	40	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1271	-0-	-73 B	-0-	1251	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1369	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1345	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	1395	N	963	-0-	-432 B	-0-	944	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1699	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	67	1	531	2	Y	50	49	0	1	1	-0-
							55	9									
03	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	110	1	619	2	Y	60	59	0	1	1	-0-
							66	9									
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	106	1	526	2	Y	54	53	0	1	1	-0-
							59	9									
05	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	119	1	515	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	80	1	341	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1182	2	143	9	Y	130	128	0	2	1	-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1327	2	230	9	Y	209	207	0	2	1	-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1217	2	209	9	Y	190	188	0	2	1	-0-
05	1457	N	1353	-0-	-104 B	-0-	1191	2	162	9	Y	147	146	0	1	1	-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	28	1	1009	2	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	X	95	-0-	-0- B	-0-	1	2	94	9	Y	85	85	0			-0-
03	2420	X	2420	-0-	-0- B	-0-	2097	2	323	9	Y	294	290	0	4	1	-0-
04	23046	X	23046	-0-	-0- B	-0-	20086	2	2960	9	Y	2691	2651	0	40	1	-0-
05	8112	X	8112	-0-	-0- B	-0-	6652	2	1460	9	Y	1327	1323	0	4	1	-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0- B	-0-	235	1	3739	2	Y	746	745	0	1	1	-0-
							821	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

J B DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1175	-0-	-113 B	-0-	1123	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1731	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	1920	N	1629	-0-	-291 B	-0-	1596	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1340	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1494	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	N	955	-0-	-1649 B	-0-	942	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	3164	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	2959	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0- B	-0-	2867	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2292	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1443348					Y	NO RPT					-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2165	-0-	-215 B	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2298	-0-	-306 B	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	2026	-0-	-194 B	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2043	-0-	-344 B	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	2247	-0-	-63 B	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
COSTLOW 01 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	913	-0-	857 B	-596165	882	2	31	9	Y	28	181	1			144
03	0	N	1004	-0-	1004 B	-595161	974	2	30	9	Y	27					171
04	1170	N	961	-0-	-209 B	-595161	931	2	30	9	Y	27					198
05	1023	N	968	-0-	-55 B	-595161	937	2	31	9	Y	28					226
06	0	N	830	-0-	830 B	-594331	800	2	30	9	Y	27					253
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-594331					Y	NO RPT					253

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	953	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1166	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1082	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1022	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1065	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 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	476	X	265	-0-	-211 B	-0-	55	2	210	9	Y	191	191	0			-0-
03	647	X	647	-0-	-0- B	-0-	119	2	528	9	Y	480	480	0			-0-
04	665	X	665	-0-	-0- B	-0-	106	2	559	9	Y	508	508	0			-0-
05	615	X	615	-0-	-0- B	-0-	3	1	119	2	Y	448	448	0			-0-
							493	9									
06	769	X	769	-0-	-0- B	-0-	39	1	365	2	Y	332	332	0			-0-
							365	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	716	-0-	-852 B	-0-	45	1	536	2	Y	123	122	0	1	1	-0-
							135	9									
03	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	108	1	1417	2	Y	255	252	0	3	1	-0-
							281	9									
04	1470	N	1253	-0-	-217 B	-0-	65	1	935	2	Y	230	228	0	2	1	-0-
							253	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	79	1	1041	2	Y	158	157	0	1	1	-0-
							174	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	66	1	892	2	Y	175	175	0			-0-
							193	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2278	-0-	-410 B	-0-	2133	2	145	9	Y	132	127	0	5	1	-0-
03	2976	X	2573	-0-	-403 B	-0-	2382	2	191	9	Y	174	169	0	5	1	-0-
04	2880	X	2393	-0-	-487 B	-0-	2227	2	166	9	Y	151	146	0	5	1	-0-
05	2821	X	2409	-0-	-412 B	-0-	2277	2	132	9	Y	120	119	0	1	1	-0-
06	2550	X	2230	-0-	-320 B	-0-	126	1	1971	2	Y	121	120	0	1	1	-0-
							133	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2797	-0-	-647 B	-0-	2409	2	388	9	Y	353	348	0	5	1	-0-
03	3751	X	3598	-0-	-153 B	-0-	3026	2	572	9	Y	520	515	0	5	1	-0-
04	3570	X	3271	-0-	-299 B	-0-	2729	2	542	9	Y	493	488	0	5	1	-0-
05	3658	X	3224	-0-	-434 B	-0-	2767	2	457	9	Y	415	413	0	2	1	-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0- B	-0-	88	1	3232	2	Y	434	433	0	1	1	-0-
							477	9									
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4325	-0-	-771 B	-0-	287	1	3386	2	Y	593	586	0	7	1	-0-
							652	9									
03	5549	X	5417	-0-	-132 B	-0-	312	1	4103	2	Y	911	903	0	8	1	-0-
							1002	9									
04	5370	X	5237	-0-	-133 B	-0-	273	1	3951	2	Y	921	913	0	8	1	-0-
							1013	9									
05	5487	X	5109	-0-	-378 B	-0-	303	1	4002	2	Y	731	728	0	3	1	-0-
							804	9									
06	5190	X	4874	-0-	-316 B	-0-	285	1	3835	2	Y	685	683	0	2	1	-0-
							754	9									
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1652	N	1326	-0-	-326 B	-0-	1313	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1654	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1620	N	1561	-0-	-59 B	-0-	1540	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1449	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1601	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3540	-0-	-1500 B	-0-	195	1	3004	2	Y	310	304	0	6	1	-0-
							341	9									
03	5456	X	4520	-0-	-936 B	-0-	166	1	3872	2	Y	438	431	0	7	1	-0-
							482	9									
04	5160	X	4074	-0-	-1086 B	-0-	171	1	3427	2	Y	433	426	0	7	1	-0-
							476	9									
05	5332	X	4275	-0-	-1057 B	-0-	228	1	3598	2	Y	408	406	0	2	1	-0-
							449	9									
06	4860	X	4121	-0-	-739 B	-0-	159	1	3467	2	Y	450	449	0	1	1	-0-
							495	9									
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9409	X	9409	-0-	-0- B	-0-	552	1	7469	2	Y	1262	1245	0	17	1	-0-
							1388	9									
03	10253	X	10253	-0-	-0- B	-0-	640	1	7807	2	Y	1642	1627	0	15	1	-0-
							1806	9									
04	10881	X	10881	-0-	-0- B	-0-	713	1	8521	2	Y	1497	1480	0	17	1	-0-
							1647	9									
05	9698	X	9698	-0-	-0- B	-0-	673	1	7625	2	Y	1273	1268	0	5	1	-0-
							1400	9									
06	8380	X	8380	-0-	-0- B	-0-	453	1	6507	2	Y	1291	1288	0	3	1	-0-
							1420	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4113	-0-	-1375 B	-0-	430	1	3444	2	Y	217	209	0	8	1	-0-
							239	9									
03	6076	X	694	-0-	-5382 B	-0-	87	1	500	2	Y	97	96	0	1	1	-0-
							107	9									
04	5880	X	9	-0-	-5871 B	-0-	1	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	6076	X	1	-0-	-6075 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4497	-0-	-1299 B	-0-	245	1	3667	2	Y	532	524	0	8	1	-0-
							585	9									
03	6552	X	6552	-0-	-0- B	-0-	236	1	5373	2	Y	857	847	0	10	1	-0-
							943	9									
04	7050	X	5767	-0-	-1283 B	-0-	238	1	4653	2	Y	796	787	0	9	1	-0-
							876	9									
05	7285	X	5648	-0-	-1637 B	-0-	300	1	4607	2	Y	674	671	0	3	1	-0-
							741	9									
06	6870	X	4558	-0-	-2312 B	-0-	175	1	3703	2	Y	618	617	0	1	1	-0-
							680	9									
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2873	-0-	-2307 B	-0-	2804	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
03	5549	X	4170	-0-	-1379 B	-0-	4085	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
04	5370	X	4586	-0-	-784 B	-0-	4486	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0- B	-0-	5044	2	179	9	Y	163	163	1			-0-
06	6257	X	6257	-0-	-0- B	-0-	6035	2	222	9	Y	202	202	1			-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1932	N	1648	-0-	-284 B	-0-	136	1	1359	2	Y	139	136	0	3	1	-0-
							153	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	166	1	1617	2	Y	224	221	0	3	1	-0-
							246	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	210	1	1740	2	Y	199	196	0	3	1	-0-
							219	9									
05	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	214	1	1726	2	Y	154	153	0	1	1	-0-
							169	9									
06	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	203	1	1668	2	Y	173	172	0	1	1	-0-
							190	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	453	-0-	-247 B	-0-	21	1	249	2	Y	166	166	0			-0-
							183	9									
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	21	1	234	2	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	24	1	218	2	Y	121	121	0			-0-
							133	9									
05	496	N	176	-0-	-320 B	-0-	11	1	97	2	Y	62	62	0			-0-
							68	9									
06	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	81	1	663	2	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13435	X	13435	-0-	-0- B	-0-	817	1	10994	2	Y	1476	1452	0	24	1	-0-
							1624	9									
03	16361	X	16361	-0-	-0- B	-0-	1103	1	13281	2	Y	1797	1772	0	25	1	-0-
							1977	9									
04	15904	X	15904	-0-	-0- B	-0-	1102	1	13067	2	Y	1577	1550	0	27	1	-0-
							1735	9									
05	13873	X	13873	-0-	-0- B	-0-	1002	1	11298	2	Y	1430	1423	0	7	1	-0-
							1573	9									
06	11753	X	11753	-0-	-0- B	-0-	649	1	9314	2	Y	1627	1623	0	4	1	-0-
							1790	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21792	X	21792	-0-	-0- B	-0-	1417	1	18771	2	Y	1458	1416	0	42	1	-0-
							1604	9									
03	28296	X	28296	-0-	-0- B	-0-	1972	1	23727	2	Y	2361	2316	0	45	1	-0-
							2597	9									
04	25348	X	25348	-0-	-0- B	-0-	1762	1	20910	2	Y	2433	2390	0	43	1	-0-
							2676	9									
05	24380	X	24380	-0-	-0- B	-0-	1817	1	20388	2	Y	1977	1964	0	13	1	-0-
							2175	9									
06	21486	X	21486	-0-	-0- B	-0-	1261	1	17938	2	Y	2079	2072	0	7	1	-0-
							2287	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	366	-0-	-530 B	-0-	9	1	281	2	Y	69	68	0	1	1	-0-
							76	9									
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	51	2	128	9	Y	116	116	0			-0-
04	960	N	258	-0-	-702 B	-0-	3	1	149	2	Y	96	96	0			-0-
							106	9									
05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	18	1	664	2	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	24	1	381	2	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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	5510	X	5510	-0-	-0- B	-0-	4978	2	532	9	Y	484	473	0	11	1	-0-
03	5859	X	5842	-0-	-17 B	-0-	4986	2	856	9	Y	778	769	0	9	1	-0-
04	5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	5086	2	806	9	Y	733	723	0	10	1	-0-
05	6107	X	5443	-0-	-664 B	-0-	4807	2	636	9	Y	578	575	0	3	1	-0-
06	7448	X	7448	-0-	-0- B	-0-	182	1	6566	2	Y	636	633	0	3	1	-0-
							700	9									
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2713	-0-	-115 B	-0-	238	1	2329	2	Y	133	128	0	5	1	-0-
							146	9									
03	3100	X	3015	-0-	-85 B	-0-	265	1	2533	2	Y	197	192	0	5	1	-0-
							217	9									
04	3060	X	2956	-0-	-104 B	-0-	299	1	2452	2	Y	186	181	0	5	1	-0-
							205	9									
05	3162	X	2837	-0-	-325 B	-0-	297	1	2377	2	Y	148	146	0	2	1	-0-
							163	9									
06	3030	X	2726	-0-	-304 B	-0-	280	1	2277	2	Y	154	153	0	1	1	-0-
							169	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3768	-0-	-712 B	-0-	3308	2	460	9	Y	418	411	0	7	1	-0-
03	4960	X	4687	-0-	-273 B	-0-	4034	2	653	9	Y	594	587	0	7	1	-0-
04	4800	X	4128	-0-	-672 B	-0-	3563	2	565	9	Y	514	507	0	7	1	-0-
05	4774	X	2875	-0-	-1899 B	-0-	2550	2	325	9	Y	295	293	0	2	1	-0-
06	6073	X	6073	-0-	-0- B	-0-	149	1	5408	2	Y	469	467	0	2	1	-0-
							516	9									
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5626	-0-	-1850 B	-0-	307	1	4629	2	Y	627	617	0	10	1	-0-
							690	9									
03	8277	X	7084	-0-	-1193 B	-0-	253	1	5809	2	Y	929	918	0	11	1	-0-
							1022	9									
04	8010	X	6805	-0-	-1205 B	-0-	276	1	5465	2	Y	967	956	0	11	1	-0-
							1064	9									
05	7657	X	6578	-0-	-1079 B	-0-	343	1	5324	2	Y	828	825	0	3	1	-0-
							911	9									
06	7290	X	6202	-0-	-1088 B	-0-	234	1	5009	2	Y	872	870	0	2	1	-0-
							959	9									
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1159	-0-	-689 B	-0-	1124	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1313	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	1410	N	1279	-0-	-131 B	-0-	1243	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1371	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1239	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2327	-0-	-1397 B	-0-	54	1	1728	2	Y	495	491	0	4	1	-0-
							545	9									
03	4123	X	3503	-0-	-620 B	-0-	97	1	2659	2	Y	679	674	0	5	1	-0-
							747	9									
04	3840	X	2976	-0-	-864 B	-0-	84	1	2278	2	Y	558	553	0	5	1	-0-
							614	9									
05	4240	X	4240	-0-	-0- B	-0-	128	1	3511	2	Y	546	544	0	2	1	-0-
							601	9									
06	4479	X	4479	-0-	-0- B	-0-	143	1	3420	2	Y	833	832	0	1	1	-0-
							916	9									
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

02	1932	X	42	-0-	-1890 B	-0-	19	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
03	2139	X	124	-0-	-2015 B	-0-	10	1	70	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
04	2070	X	-0-	-0-	-2070 B	-0-					Y	9	9	0			-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

02	56	X	12	-0-	-44 B	-0-	8	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	238	X	238	-0-	-0- B	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	60	X	3	-0-	-57 B	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	31	X	3	-0-	-28 B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	30	X	2	-0-	-28 B	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

02	2212	X	1525	-0-	-687 B	-0-	43	1	1316	2	Y	151	148	0	3	1	-0-
							166	9									
03	2449	X	2013	-0-	-436 B	-0-	64	1	1694	2	Y	232	229	0	3	1	-0-
							255	9									
04	1920	X	1855	-0-	-65 B	-0-	57	1	1522	2	Y	251	248	0	3	1	-0-
							276	9									
05	1984	X	790	-0-	-1194 B	-0-	17	1	505	2	Y	244	244	0			-0-
							268	9									
06	2095	X	2095	-0-	-0- B	-0-	76	1	1777	2	Y	220	219	0	1	1	-0-
							242	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

02	3164	X	2947	-0-	-217 B	-0-	2923	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	3503	X	3412	-0-	-91 B	-0-	3387	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3210	X	3095	-0-	-115 B	-0-	3049	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	3255	X	2852	-0-	-403 B	-0-	2811	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
06	3150	X	2134	-0-	-1016 B	-0-	2086	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	6357	-0-	-1203 B	-0-	378	1	5103	2	Y	796	785	0	11	1	-0-
							876	9									
03	8370	X	7901	-0-	-469 B	-0-	505	1	6142	2	Y	1140	1128	0	12	1	-0-
							1254	9									
04	8100	X	7413	-0-	-687 B	-0-	479	1	5745	2	Y	1081	1069	0	12	1	-0-
							1189	9									
05	8339	X	7182	-0-	-1157 B	-0-	501	1	5672	2	Y	917	913	0	4	1	-0-
							1009	9									
06	7770	X	6003	-0-	-1767 B	-0-	329	1	4714	2	Y	873	871	0	2	1	-0-
							960	9									
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14980	X	8245	-0-	-6735 B	-0-	562	1	6602	2	Y	983	969	0	14	1	-0-
							1081	9									
03	15841	X	10687	-0-	-5154 B	-0-	652	1	8508	2	Y	1388	1372	0	16	1	-0-
							1527	9									
04	13258	X	13258	-0-	-0- B	-0-	746	1	10682	2	Y	1664	1642	0	22	1	-0-
							1830	9									
05	12938	X	12938	-0-	-0- B	-0-	804	1	10564	2	Y	1427	1420	0	7	1	-0-
							1570	9									
06	12768	X	12768	-0-	-0- B	-0-	771	1	10340	2	Y	1506	1502	0	4	1	-0-
							1657	9									
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4900	X	3085	-0-	-1815 B	-0-	3034	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	4867	X	4862	-0-	-5 B	-0-	4801	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
04	4800	X	4701	-0-	-99 B	-0-	4615	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
05	4960	X	4488	-0-	-472 B	-0-	4376	2	112	9	Y	102	102	1			-0-
06	4749	X	4749	-0-	-0- B	-0-	4620	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1247	-0-	-1525 B	-0-	77	1	918	2	Y	229	227	0	2	1	-0-
							252	9									
03	2976	X	1437	-0-	-1539 B	-0-	61	1	857	2	Y	472	470	0	2	1	-0-
							519	9									
04	2880	X	2230	-0-	-650 B	-0-	107	1	1558	2	Y	514	511	0	3	1	-0-
							565	9									
05	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	190	1	2513	2	Y	427	425	0	2	1	-0-
							470	9									
06	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	162	1	2187	2	Y	437	436	0	1	1	-0-
							481	9									
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1143	-0-	-761 B	-0-	71	1	852	2	Y	200	198	0	2	1	-0-
							220	9									
03	1891	X	1238	-0-	-653 B	-0-	66	1	877	2	Y	268	266	0	2	1	-0-
							295	9									
04	1545	X	1545	-0-	-0- B	-0-	80	1	1165	2	Y	273	271	0	2	1	-0-
							300	9									
05	1471	X	1471	-0-	-0- B	-0-	85	1	1134	2	Y	229	228	0	1	1	-0-
							252	9									
06	1376	X	1376	-0-	-0- B	-0-	72	1	990	2	Y	285	285	0			-0-
							314	9									
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	4630	-0-	-2174 B	-0-	297	1	3541	2	Y	720	712	0	8	1	-0-
							792	9									
03	7316	X	6157	-0-	-1159 B	-0-	347	1	4597	2	Y	1103	1094	0	9	1	-0-
							1213	9									
04	6990	X	5370	-0-	-1620 B	-0-	268	1	3907	2	Y	1086	1078	0	8	1	-0-
							1195	9									
05	7223	X	6707	-0-	-516 B	-0-	357	1	4834	2	Y	1378	1375	0	3	1	-0-
							1516	9									
06	6374	X	6374	-0-	-0- B	-0-	344	1	4675	2	Y	1232	1230	0	2	1	-0-
							1355	9									
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	3720	-0-	-2300 B	-0-	119	1	3152	2	Y	408	401	0	7	1	-0-
							449	9									
03	6510	X	5773	-0-	-737 B	-0-	118	1	4941	2	Y	649	640	0	9	1	-0-
							714	9									
04	6300	X	6084	-0-	-216 B	-0-	139	1	5110	2	Y	759	749	0	10	1	-0-
							835	9									
05	6510	X	6144	-0-	-366 B	-0-	147	1	5254	2	Y	675	672	0	3	1	-0-
							743	9									
06	5712	X	5712	-0-	-0- B	-0-	311	1	4641	2	Y	691	689	0	2	1	-0-
							760	9									
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4396	X	3576	-0-	-820 B	-0-	112	1	2981	2	Y	439	433	0	6	1	-0-
							483	9									
03	4867	X	1622	-0-	-3245 B	-0-	29	1	1237	2	Y	324	322	0	2	1	-0-
							356	9									
04	4590	X	1766	-0-	-2824 B	-0-	36	1	1366	2	Y	331	328	0	3	1	-0-
							364	9									
05	4712	X	74	-0-	-4638 B	-0-	1	2	73	9	Y	66	66	0			-0-
06	4470	X	65	-0-	-4405 B	-0-	4	1	54	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	3770	-0-	-990 B	-0-	119 480	1 9	3171	2	Y	436	429	0	7	1	-0-
03	5177	X	4333	-0-	-844 B	-0-	83 722	1 9	3528	2	Y	656	649	0	7	1	-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0- B	-0-	115 718	1 9	4253	2	Y	653	644	0	9	1	-0-
05	4960	X	4890	-0-	-70 B	-0-	117 592	1 9	4181	2	Y	538	535	0	3	1	-0-
06	4680	X	4441	-0-	-239 B	-0-	241 600	1 9	3600	2	Y	545	544	0	1	1	-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	3939	-0-	-1045 B	-0-	124 504	1 9	3311	2	Y	458	451	0	7	1	-0-
03	5518	X	4678	-0-	-840 B	-0-	94 646	1 9	3938	2	Y	587	580	0	7	1	-0-
04	5280	X	5109	-0-	-171 B	-0-	116 703	1 9	4290	2	Y	639	630	0	9	1	-0-
05	5456	X	5095	-0-	-361 B	-0-	121 637	1 9	4337	2	Y	579	576	0	3	1	-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0- B	-0-	281 821	1 9	4226	2	Y	746	744	0	2	1	-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	4804	-0-	-796 B	-0-	520 169	1 9	4115	2	Y	154	145	0	9	1	-0-
03	6045	X	5865	-0-	-180 B	-0-	853 209	1 9	4803	2	Y	190	181	0	9	1	-0-
04	5940	X	3057	-0-	-2883 B	-0-	494 127	1 9	2436	2	Y	115	110	0	5	1	-0-
05	6138	X	3275	-0-	-2863 B	-0-	597 94	1 9	2584	2	Y	85	83	0	2	1	-0-
06	5850	X	3272	-0-	-2578 B	-0-	608 100	1 9	2564	2	Y	91	90	0	1	1	-0-
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2197	-0-	-463 B	-0-	61 252	1 9	1884	2	Y	229	225	0	4	1	-0-
03	2759	X	2380	-0-	-379 B	-0-	75 320	1 9	1985	2	Y	291	287	0	4	1	-0-
04	2670	X	2278	-0-	-392 B	-0-	72 297	1 9	1909	2	Y	270	266	0	4	1	-0-
05	2573	X	2378	-0-	-195 B	-0-	75 265	1 9	2038	2	Y	241	240	0	1	1	-0-
06	2460	X	2317	-0-	-143 B	-0-	83 292	1 9	1942	2	Y	265	264	0	1	1	-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	6907	-0-	-345 B	-0-	603 400	1 9	5904	2	Y	364	351	0	13	1	-0-
03	9719	X	9719	-0-	-0- B	-0-	865 620	1 9	8234	2	Y	564	548	0	16	1	-0-
04	9090	X	8975	-0-	-115 B	-0-	920 550	1 9	7505	2	Y	500	485	0	15	1	-0-
05	9393	X	8644	-0-	-749 B	-0-	914 442	1 9	7288	2	Y	402	397	0	5	1	-0-
06	9090	X	8458	-0-	-632 B	-0-	876 472	1 9	7110	2	Y	429	426	0	3	1	-0-
07	9734	X	NO RPT	-0-	-9734 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

02	3416	X	2720	-0-	-696 B	-0-	237 162	1 9	2321	2	Y	147	142	0	5	1	-0-
03	3782	X	2400	-0-	-1382 B	-0-	207 218	1 9	1975	2	Y	198	194	0	4	1	-0-
04	3660	X	1832	-0-	-1828 B	-0-	181 167	1 9	1484	2	Y	152	149	0	3	1	-0-
05	3007	X	1882	-0-	-1125 B	-0-	191 153	1 9	1538	2	Y	139	138	0	1	1	-0-
06	2910	X	1843	-0-	-1067 B	-0-	183 168	1 9	1492	2	Y	153	152	0	1	1	-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

02	7560	X	4778	-0-	-2782 B	-0-	136 454	1 9	4188	2	Y	413	404	0	9	1	-0-
03	8370	X	7229	-0-	-1141 B	-0-	240 657	1 9	6332	2	Y	597	585	0	12	1	-0-
04	8100	X	6619	-0-	-1481 B	-0-	216 674	1 9	5729	2	Y	613	601	0	12	1	-0-
05	7502	X	6703	-0-	-799 B	-0-	221 534	1 9	5948	2	Y	485	481	0	4	1	-0-
06	7260	X	6480	-0-	-780 B	-0-	246 531	1 9	5703	2	Y	483	481	0	2	1	-0-
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

02	3276	X	1396	-0-	-1880 B	-0-	100 275	1 9	1021	2	Y	250	248	0	2	1	-0-
03	3565	X	2571	-0-	-994 B	-0-	209 336	1 9	2026	2	Y	305	301	0	4	1	-0-
04	3990	X	605	-0-	-3385 B	-0-	44 185	1 9	376	2	Y	168	167	0	1	1	-0-
05	4123	X	140	-0-	-3983 B	-0-	22	2	118	9	Y	107	107	0			-0-
06	3690	X	138	-0-	-3552 B	-0-	19	2	119	9	Y	108	108	0			-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2677	-0-	-851 B	-0-	211 347	1 9	2119	2	Y	315	310	0	5	1	-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0- B	-0-	383 508	1 9	3686	2	Y	462	455	0	7	1	-0-
04	3600	X	3390	-0-	-210 B	-0-	317 443	1 9	2630	2	Y	403	398	0	5	1	-0-
05	3658	X	3402	-0-	-256 B	-0-	331 386	1 9	2685	2	Y	351	349	0	2	1	-0-
06	3510	X	3501	-0-	-9 B	-0-	335 408	1 9	2758	2	Y	371	370	0	1	1	-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1755	-0-	-569 B	-0-	122 366	1 9	1267	2	Y	333	330	0	3	1	-0-
03	2573	X	1808	-0-	-765 B	-0-	111 559	1 9	1138	2	Y	508	506	0	2	1	-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0- B	-0-	249 866	1 9	2176	2	Y	787	783	0	4	1	-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	231 783	1 9	1953	2	Y	712	711	0	1	1	-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	249 906	1 9	2143	2	Y	824	823	0	1	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	105 201	1 9	1060	2	Y	183	181	0	2	1	-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	115 304	1 9	1140	2	Y	276	274	0	2	1	-0-
04	1350	N	867	-0-	-483 B	-0-	65 234	1 9	568	2	Y	213	212	0	1	1	-0-
05	1519	N	138	-0-	-1381 B	-0-	20	2	118	9	Y	107	107	0			-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	11	2	76	9	Y	69	69	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3078	-0-	-758 B	-0-	248 360	1 9	2470	2	Y	327	322	0	5	1	-0-
03	4247	X	4187	-0-	-60 B	-0-	339 564	1 9	3284	2	Y	513	507	0	6	1	-0-
04	4140	X	3675	-0-	-465 B	-0-	346 463	1 9	2866	2	Y	421	415	0	6	1	-0-
05	4278	X	3260	-0-	-1018 B	-0-	321 347	1 9	2592	2	Y	315	313	0	2	1	-0-
06	3960	X	3796	-0-	-164 B	-0-	374 360	1 9	3062	2	Y	327	326	0	1	1	-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	567	-0-	-1365 B	-0-	43	1	446	2	Y	71	70	0	1	1	-0-
							78	9									
03	2139	X	1024	-0-	-1115 B	-0-	87	1	838	2	Y	90	88	0	2	1	-0-
							99	9									
04	2093	X	2093	-0-	-0- B	-0-	202	1	1693	2	Y	180	177	0	3	1	-0-
							198	9									
05	1715	X	1715	-0-	-0- B	-0-	167	1	1365	2	Y	166	165	0	1	1	-0-
							183	9									
06	1593	X	1593	-0-	-0- B	-0-	153	1	1268	2	Y	156	155	0	1	1	-0-
							172	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2268	X	3	-0-	-2265 B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	1861	X	1861	-0-	-0- B	-0-	152	1	1485	2	Y	204	201	0	3	1	-0-
							224	9									
04	601	X	601	-0-	-0- B	-0-	45	1	387	2	Y	154	153	0	1	1	-0-
							169	9									
05	4785	X	4785	-0-	-0- B	-0-	460	1	3762	2	Y	512	510	0	2	1	-0-
							563	9									
06	4386	X	4386	-0-	-0- B	-0-	405	1	3354	2	Y	570	569	0	1	1	-0-
							627	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2441	-0-	-359 B	-0-	198	1	2047	2	Y	178	174	0	4	1	-0-
							196	9									
03	3100	X	2701	-0-	-399 B	-0-	226	1	2241	2	Y	213	209	0	4	1	-0-
							234	9									
04	3330	X	1911	-0-	-1419 B	-0-	175	1	1527	2	Y	190	187	0	3	1	-0-
							209	9									
05	3441	X	1799	-0-	-1642 B	-0-	168	1	1436	2	Y	177	176	0	1	1	-0-
							195	9									
06	3210	X	1681	-0-	-1529 B	-0-	160	1	1357	2	Y	149	148	0	1	1	-0-
							164	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	233	1	2476	2	Y	357	352	0	5	1	-0-
							393	9									
03	3201	X	3201	-0-	-0- B	-0-	246	1	2467	2	Y	444	439	0	5	1	-0-
							488	9									
04	3561	X	3561	-0-	-0- B	-0-	332	1	2826	2	Y	366	360	0	6	1	-0-
							403	9									
05	3441	X	3335	-0-	-106 B	-0-	324	1	2681	2	Y	300	298	0	2	1	-0-
							330	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0- B	-0-	341	1	2882	2	Y	367	366	0	1	1	-0-
							404	9									
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4328	-0-	-964 B	-0-	372 294	1 9	3662	2	Y	267	259	0	8	1	-0-
03	7830	X	7830	-0-	-0- B	-0-	695 510	1 9	6625	2	Y	464	451	0	13	1	-0-
04	6060	X	5881	-0-	-179 B	-0-	584 503	1 9	4794	2	Y	457	447	0	10	1	-0-
05	6262	X	5565	-0-	-697 B	-0-	569 426	1 9	4570	2	Y	387	384	0	3	1	-0-
06	4680	X	4437	-0-	-243 B	-0-	432 461	1 9	3544	2	Y	419	418	0	1	1	-0-
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1892	-0-	-740 B	-0-	115 239	1 9	1538	2	Y	217	214	0	3	1	-0-
03	2914	X	1271	-0-	-1643 B	-0-	80 219	1 9	972	2	Y	199	197	0	2	1	-0-
04	2820	X	1356	-0-	-1464 B	-0-	98 107	1 9	1151	2	Y	97	95	0	2	1	-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	234 19	1 9	2577	2	Y	17	15	0	2	1	-0-
06	2040	X	1799	-0-	-241 B	-0-	102 229	1 9	1468	2	Y	208	207	0	1	1	-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	3330	-0-	-3250 B	-0-	187 625	1 9	2518	2	Y	568	563	0	5	1	-0-
03	6758	X	357	-0-	-6401 B	-0-	19	2	338	9	Y	307	307	0			-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510 B	-0-					Y	33	33	0			-0-
05	6727	X	1	-0-	-6726 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	1	-0-	-6509 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	4	X	4	-0-	-0- B	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	111	X	111	-0-	-0- B	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	414	X	414	-0-	-0- B	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0- B	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3052	X	2917	-0-	-135 B	-0-	240 272	1 9	2405	2	Y	247	242	0	5	1	-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0- B	-0-	335 362	1 9	3231	2	Y	329	323	0	6	1	-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	324 340	1 9	2696	2	Y	309	304	0	5	1	-0-
05	3472	X	3149	-0-	-323 B	-0-	314 286	1 9	2549	2	Y	260	258	0	2	1	-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	333 296	1 9	2742	2	Y	269	268	0	1	1	-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	6272	X	4877	-0-	-1395 B	-0-	278 832	1 9	3767	2	Y	756	748	0	8	1	-0-
03	6674	X	6674	-0-	-0- B	-0-	415 1205	1 9	5054	2	Y	1095	1085	0	10	1	-0-
04	6450	X	6112	-0-	-338 B	-0-	383 1133	1 9	4596	2	Y	1030	1021	0	9	1	-0-
05	6479	X	5838	-0-	-641 B	-0-	397 938	1 9	4503	2	Y	853	850	0	3	1	-0-
06	6180	X	5524	-0-	-656 B	-0-	292 1033	1 9	4199	2	Y	939	937	0	2	1	-0-
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	8568	X	5841	-0-	-2727 B	-0-	385 924	1 9	4532	2	Y	840	830	0	10	1	-0-
03	9083	X	8079	-0-	-1004 B	-0-	476 1389	1 9	6214	2	Y	1263	1251	0	12	1	-0-
04	8610	X	7656	-0-	-954 B	-0-	410 1362	1 9	5884	2	Y	1238	1226	0	12	1	-0-
05	8587	X	6877	-0-	-1710 B	-0-	403 1155	1 9	5319	2	Y	1050	1047	0	3	1	-0-
06	7950	X	6317	-0-	-1633 B	-0-	350 1242	1 9	4725	2	Y	1129	1127	0	2	1	-0-
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4900	X	4002	-0-	-898 B	-0-	269 572	1 9	3161	2	Y	520	513	0	7	1	-0-
03	5332	X	4998	-0-	-334 B	-0-	297 823	1 9	3878	2	Y	748	741	0	7	1	-0-
04	5130	X	4736	-0-	-394 B	-0-	256 804	1 9	3676	2	Y	731	724	0	7	1	-0-
05	5208	X	4648	-0-	-560 B	-0-	282 652	1 9	3714	2	Y	593	591	0	2	1	-0-
06	4830	X	4609	-0-	-221 B	-0-	273 674	1 9	3662	2	Y	613	612	0	1	1	-0-
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6412	X	2730	-0-	-3682 B	-0-	177 479	1 9	2074	2	Y	435	430	0	5	1	-0-
03	7037	X	6586	-0-	-451 B	-0-	387 1121	1 9	5078	2	Y	1019	1009	0	10	1	-0-
04	6876	X	6876	-0-	-0- B	-0-	369 1216	1 9	5291	2	Y	1105	1094	0	11	1	-0-
05	6944	X	6138	-0-	-806 B	-0-	367 937	1 9	4834	2	Y	852	849	0	3	1	-0-
06	5766	X	5766	-0-	-0- B	-0-	332 970	1 9	4464	2	Y	882	880	0	2	1	-0-
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	215 523	1 9	2900	2	Y	475	469	0	6	1	-0-
03	4835	X	4835	-0-	-0- B	-0-	311 746	1 9	3778	2	Y	678	671	0	7	1	-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0- B	-0-	367 910	1 9	4413	2	Y	827	818	0	9	1	-0-
05	6250	X	6250	-0-	-0- B	-0-	429 949	1 9	4872	2	Y	863	860	0	3	1	-0-
06	6000	X	6000	-0-	-0- B	-0-	323 1036	1 9	4641	2	Y	942	940	0	2	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	873	-0-	-2235 B	-0-	28 457	1 9	388	2	Y	415	414	0	1	1	-0-
03	3441	X	2706	-0-	-735 B	-0-	185 667	1 9	1854	2	Y	606	603	0	3	1	-0-
04	4198	X	4198	-0-	-0- B	-0-	384 614	1 9	3200	2	Y	558	552	0	6	1	-0-
05	3946	X	3946	-0-	-0- B	-0-	380 482	1 9	3084	2	Y	438	436	0	2	1	-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0- B	-0-	350 503	1 9	2891	2	Y	457	456	0	1	1	-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1159	-0-	-2033 B	-0-	32 150	1 9	977	2	Y	136	134	0	2	1	-0-
03	1643	X	1494	-0-	-149 B	-0-	46 226	1 9	1222	2	Y	205	203	0	2	1	-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0- B	-0-	44 265	1 9	1185	2	Y	241	239	0	2	1	-0-
05	1618	X	1618	-0-	-0- B	-0-	49 235	1 9	1334	2	Y	214	213	0	1	1	-0-
06	1583	X	1583	-0-	-0- B	-0-	54 271	1 9	1258	2	Y	246	245	0	1	1	-0-
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4027	-0-	-1041 B	-0-	111 480	1 9	3436	2	Y	436	428	0	8	1	-0-
03	5177	X	4800	-0-	-377 B	-0-	153 594	1 9	4053	2	Y	540	532	0	8	1	-0-
04	5010	X	4264	-0-	-746 B	-0-	137 506	1 9	3621	2	Y	460	453	0	7	1	-0-
05	5177	X	4505	-0-	-672 B	-0-	145 442	1 9	3918	2	Y	402	399	0	3	1	-0-
06	5010	X	4415	-0-	-595 B	-0-	163 468	1 9	3784	2	Y	425	423	0	2	1	-0-
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	7616	X	5244	-0-	-2372 B	-0-	148	1	4570	2	Y	478	468	0	10	1	-0-
							526	9									
03	8215	X	8009	-0-	-206 B	-0-	261	1	6932	2	Y	742	729	0	13	1	-0-
							816	9									
04	7770	X	6422	-0-	-1348 B	-0-	208	1	5518	2	Y	633	622	0	11	1	-0-
							696	9									
05	7998	X	6764	-0-	-1234 B	-0-	221	1	5981	2	Y	511	507	0	4	1	-0-
							562	9									
06	7590	X	7045	-0-	-545 B	-0-	263	1	6135	2	Y	588	586	0	2	1	-0-
							647	9									
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

02	5236	X	3722	-0-	-1514 B	-0-	108	1	3310	2	Y	276	269	0	7	1	-0-
							304	9									
03	5580	X	5152	-0-	-428 B	-0-	171	1	4539	2	Y	402	393	0	9	1	-0-
							442	9									
04	5370	X	4375	-0-	-995 B	-0-	143	1	3814	2	Y	380	372	0	8	1	-0-
							418	9									
05	5549	X	4166	-0-	-1383 B	-0-	137	1	3712	2	Y	288	286	0	2	1	-0-
							317	9									
06	5130	X	4711	-0-	-419 B	-0-	178	1	4152	2	Y	346	344	0	2	1	-0-
							381	9									
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

02	5684	X	4579	-0-	-1105 B	-0-	129	1	3973	2	Y	434	425	0	9	1	-0-
							477	9									
03	6107	X	5697	-0-	-410 B	-0-	184	1	4864	2	Y	590	581	0	9	1	-0-
							649	9									
04	5520	X	4889	-0-	-631 B	-0-	157	1	4158	2	Y	522	514	0	8	1	-0-
							574	9									
05	5704	X	5190	-0-	-514 B	-0-	167	1	4520	2	Y	457	454	0	3	1	-0-
							503	9									
06	5520	X	4864	-0-	-656 B	-0-	179	1	4155	2	Y	482	480	0	2	1	-0-
							530	9									
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

02	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	5010	-0-	-1878 B	-0-	144 436	1 9	4430	2	Y	396	386	0	10	1	-0-
03	7626	X	6727	-0-	-899 B	-0-	225 569	1 9	5933	2	Y	517	506	0	11	1	-0-
04	7710	X	5995	-0-	-1715 B	-0-	197 585	1 9	5213	2	Y	532	521	0	11	1	-0-
05	7967	X	6703	-0-	-1264 B	-0-	217 601	1 9	5885	2	Y	546	542	0	4	1	-0-
06	6180	X	6174	-0-	-6 B	-0-	229 614	1 9	5331	2	Y	558	556	0	2	1	-0-
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	4517	-0-	-3743 B	-0-	122 581	1 9	3814	2	Y	528	520	0	8	1	-0-
03	9021	X	8564	-0-	-457 B	-0-	276 939	1 9	7349	2	Y	854	840	0	14	1	-0-
04	8520	X	6465	-0-	-2055 B	-0-	205 789	1 9	5471	2	Y	717	706	0	11	1	-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0- B	-0-	283 867	1 9	7718	2	Y	788	783	0	5	1	-0-
06	8280	X	7969	-0-	-311 B	-0-	291 870	1 9	6808	2	Y	791	788	0	3	1	-0-
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7616	X	4185	-0-	-3431 B	-0-	246 630	1 9	3309	2	Y	573	566	0	7	1	-0-
03	7278	X	7278	-0-	-0- B	-0-	481 981	1 9	5816	2	Y	892	881	0	11	1	-0-
04	6930	X	6519	-0-	-411 B	-0-	419 1079	1 9	5021	2	Y	981	971	0	10	1	-0-
05	7161	X	6442	-0-	-719 B	-0-	451 897	1 9	5094	2	Y	815	812	0	3	1	-0-
06	6570	X	5567	-0-	-1003 B	-0-	323 664	1 9	4580	2	Y	604	602	0	2	1	-0-
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	3498	-0-	-1318 B	-0-	209 479	1 9	2810	2	Y	435	429	0	6	1	-0-
03	5239	X	5111	-0-	-128 B	-0-	333 754	1 9	4024	2	Y	685	677	0	8	1	-0-
04	4980	X	4612	-0-	-368 B	-0-	302 713	1 9	3597	2	Y	648	641	0	7	1	-0-
05	5146	X	4150	-0-	-996 B	-0-	295 538	1 9	3317	2	Y	489	487	0	2	1	-0-
06	4680	X	3300	-0-	-1380 B	-0-	186 468	1 9	2646	2	Y	425	424	0	1	1	-0-
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3170	-0-	-610 B	-0-	89 350	1 9	2731	2	Y	318	312	0	6	1	-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0- B	-0-	142 528	1 9	3754	2	Y	480	473	0	7	1	-0-
04	4650	X	3912	-0-	-738 B	-0-	125 471	1 9	3316	2	Y	428	421	0	7	1	-0-
05	4805	X	3964	-0-	-841 B	-0-	130 338	1 9	3496	2	Y	307	305	0	2	1	-0-
06	4650	X	2163	-0-	-2487 B	-0-	81 205	1 9	1877	2	Y	186	185	0	1	1	-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9044	X	7023	-0-	-2021 B	-0-	199 680	1 9	6144	2	Y	618	605	0	13	1	-0-
03	10013	X	7101	-0-	-2912 B	-0-	230 780	1 9	6091	2	Y	709	697	0	12	1	-0-
04	9690	X	9468	-0-	-222 B	-0-	309 945	1 9	8214	2	Y	859	842	0	17	1	-0-
05	9517	X	9486	-0-	-31 B	-0-	308 844	1 9	8334	2	Y	767	762	0	5	1	-0-
06	8970	X	7814	-0-	-1156 B	-0-	290 776	1 9	6748	2	Y	705	702	0	3	1	-0-
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2578	-0-	-1006 B	-0-	182 281	1 9	2115	2	Y	255	250	0	5	1	-0-
03	3782	X	3284	-0-	-498 B	-0-	206 404	1 9	2674	2	Y	367	362	0	5	1	-0-
04	3630	X	3231	-0-	-399 B	-0-	186 407	1 9	2638	2	Y	370	365	0	5	1	-0-
05	3658	X	3209	-0-	-449 B	-0-	203 356	1 9	2650	2	Y	324	322	0	2	1	-0-
06	3450	X	3149	-0-	-301 B	-0-	193 378	1 9	2578	2	Y	344	343	0	1	1	-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3360	X	2271	-0-	-1089 B	-0-	180 295	1 9	1796	2	Y	268	264	0	4	1	-0-
03	3441	X	3255	-0-	-186 B	-0-	259 475	1 9	2521	2	Y	432	427	0	5	1	-0-
04	3330	X	3315	-0-	-15 B	-0-	308 450	1 9	2557	2	Y	409	404	0	5	1	-0-
05	3441	X	3265	-0-	-176 B	-0-	320 359	1 9	2586	2	Y	326	324	0	2	1	-0-
06	3330	X	2789	-0-	-541 B	-0-	281 228	1 9	2280	2	Y	207	206	0	1	1	-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	143	-0-	-1929 B	-0-	23	2	120	9	Y	109	109	0			-0-
03	2015	X	106	-0-	-1909 B	-0-	15	2	91	9	Y	83	83	0			-0-
04	1950	X	1920	-0-	-30 B	-0-	196	1	1605	2	Y	108	105	0	3	1	-0-
							119	9									
05	2015	X	1879	-0-	-136 B	-0-	196	1	1566	2	Y	106	105	0	1	1	-0-
							117	9									
06	2117	X	2117	-0-	-0- B	-0-	214	1	1746	2	Y	143	142	0	1	1	-0-
							157	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

02	2912	X	2639	-0-	-273 B	-0-	209	1	2100	2	Y	300	295	0	5	1	-0-
							330	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-	283	1	2767	2	Y	441	436	0	5	1	-0-
							485	9									
04	3720	X	3273	-0-	-447 B	-0-	301	1	2519	2	Y	412	407	0	5	1	-0-
							453	9									
05	3844	X	2721	-0-	-1123 B	-0-	258	1	2109	2	Y	322	321	0	1	1	-0-
							354	9									
06	3300	X	2592	-0-	-708 B	-0-	250	1	2055	2	Y	261	260	0	1	1	-0-
							287	9									
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

02	8148	X	4276	-0-	-3872 B	-0-	223	1	3381	2	Y	611	604	0	7	1	-0-
							672	9									
03	8587	X	7845	-0-	-742 B	-0-	275	1	6338	2	Y	1120	1108	0	12	1	-0-
							1232	9									
04	8310	X	7635	-0-	-675 B	-0-	306	1	6039	2	Y	1173	1161	0	12	1	-0-
							1290	9									
05	8091	X	7760	-0-	-331 B	-0-	402	1	6230	2	Y	1025	1021	0	4	1	-0-
							1128	9									
06	7981	X	7981	-0-	-0- B	-0-	302	1	6449	2	Y	1118	1115	0	3	1	-0-
							1230	9									
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

02	5012	X	4047	-0-	-965 B	-0-	287	1	3355	2	Y	368	361	0	7	1	-0-
							405	9									
03	5394	X	5075	-0-	-319 B	-0-	320	1	4163	2	Y	538	530	0	8	1	-0-
							592	9									
04	5220	X	3966	-0-	-1254 B	-0-	228	1	3248	2	Y	445	438	0	7	1	-0-
							490	9									
05	5239	X	4879	-0-	-360 B	-0-	314	1	4111	2	Y	413	410	0	3	1	-0-
							454	9									
06	5041	X	5041	-0-	-0- B	-0-	306	1	4121	2	Y	558	556	0	2	1	-0-
							614	9									
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	4368	X	3215	-0-	-1153 B	-0-	229 317	1 9	2669	2	Y	288	282	0	6	1	-0-
03	4588	X	4374	-0-	-214 B	-0-	280 465	1 9	3629	2	Y	423	416	0	7	1	-0-
04	4530	X	4243	-0-	-287 B	-0-	246 487	1 9	3510	2	Y	443	436	0	7	1	-0-
05	4681	X	4301	-0-	-380 B	-0-	276 416	1 9	3609	2	Y	378	376	0	2	1	-0-
06	4380	X	4136	-0-	-244 B	-0-	258 433	1 9	3445	2	Y	394	393	0	1	1	-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	2880	-0-	-1096 B	-0-	202 321	1 9	2357	2	Y	292	287	0	5	1	-0-
03	4402	X	3958	-0-	-444 B	-0-	250 468	1 9	3240	2	Y	425	419	0	6	1	-0-
04	4260	X	3629	-0-	-631 B	-0-	207 470	1 9	2952	2	Y	427	421	0	6	1	-0-
05	4278	X	3674	-0-	-604 B	-0-	232 403	1 9	3039	2	Y	366	364	0	2	1	-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0- B	-0-	252 472	1 9	3374	2	Y	429	428	0	1	1	-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2520	-0-	-700 B	-0-	175 294	1 9	2051	2	Y	267	262	0	5	1	-0-
03	3472	X	3166	-0-	-306 B	-0-	197 411	1 9	2558	2	Y	374	369	0	5	1	-0-
04	3300	X	3015	-0-	-285 B	-0-	171 406	1 9	2438	2	Y	369	364	0	5	1	-0-
05	3379	X	3065	-0-	-314 B	-0-	193 345	1 9	2527	2	Y	314	312	0	2	1	-0-
06	3180	X	2993	-0-	-187 B	-0-	183 367	1 9	2443	2	Y	334	333	0	1	1	-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	6167	-0-	-2709 B	-0-	431 691	1 9	5045	2	Y	628	617	0	11	1	-0-
03	9827	X	8408	-0-	-1419 B	-0-	523 1073	1 9	6812	2	Y	975	962	0	13	1	-0-
04	9480	X	8522	-0-	-958 B	-0-	482 1140	1 9	6900	2	Y	1036	1022	0	14	1	-0-
05	9517	X	9026	-0-	-491 B	-0-	569 982	1 9	7475	2	Y	893	888	0	5	1	-0-
06	8817	X	8817	-0-	-0- B	-0-	540 1045	1 9	7232	2	Y	950	947	0	3	1	-0-
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	4831	-0-	-1917 B	-0-	338 515	1 9	3978	2	Y	468	459	0	9	1	-0-
03	7192	X	6685	-0-	-507 B	-0-	421 767	1 9	5497	2	Y	697	687	0	10	1	-0-
04	6780	X	6374	-0-	-406 B	-0-	364 783	1 9	5227	2	Y	712	701	0	11	1	-0-
05	6820	X	6095	-0-	-725 B	-0-	384 648	1 9	5063	2	Y	589	586	0	3	1	-0-
06	6210	X	5781	-0-	-429 B	-0-	352 686	1 9	4743	2	Y	624	622	0	2	1	-0-
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	9184	X	4622	-0-	-4562 B	-0-	316 614	1 9	3692	2	Y	558	550	0	8	1	-0-
03	10075	X	7770	-0-	-2305 B	-0-	487 959	1 9	6324	2	Y	872	860	0	12	1	-0-
04	9630	X	8870	-0-	-760 B	-0-	504 1176	1 9	7190	2	Y	1069	1054	0	15	1	-0-
05	9765	X	6320	-0-	-3445 B	-0-	394 771	1 9	5155	2	Y	701	698	0	3	1	-0-
06	9330	X	8091	-0-	-1239 B	-0-	499 925	1 9	6667	2	Y	841	838	0	3	1	-0-
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1738	-0-	-306 B	-0-	131 284	1 9	1323	2	Y	258	255	0	3	1	-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	213 458	1 9	2076	2	Y	416	412	0	4	1	-0-
04	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	248 443	1 9	2063	2	Y	403	399	0	4	1	-0-
05	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	259 371	1 9	2100	2	Y	337	336	0	1	1	-0-
06	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	295 407	1 9	2423	2	Y	370	369	0	1	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	-0-	-0-	-4732 B	-0-					Y	45	45	0			-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	X	116	-0-	-1264 B	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4236	-0-	-20 B	-0-	358	1	3573	2	Y	277	269	0	8	1	-0-
							305	9									
03	5368	X	5368	-0-	-0- B	-0-	458	1	4439	2	Y	428	420	0	8	1	-0-
							471	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0- B	-0-	448	1	3714	2	Y	352	345	0	7	1	-0-
							387	9									
05	5401	X	5401	-0-	-0- B	-0-	551	1	4465	2	Y	350	347	0	3	1	-0-
							385	9									
06	5252	X	5252	-0-	-0- B	-0-	519	1	4290	2	Y	403	401	0	2	1	-0-
							443	9									
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	3439	-0-	-1209 B	-0-	198	1	2662	2	Y	526	520	0	6	1	-0-
							579	9									
03	5146	X	4686	-0-	-460 B	-0-	268	1	3286	2	Y	1029	1023	0	6	1	-0-
							1132	9									
04	4980	X	3880	-0-	-1100 B	-0-	235	1	2810	2	Y	759	753	0	6	1	-0-
							835	9									
05	4774	X	4494	-0-	-280 B	-0-	297	1	3363	2	Y	758	756	0	2	1	-0-
							834	9									
06	4380	X	3887	-0-	-493 B	-0-	208	1	2965	2	Y	649	648	0	1	1	-0-
							714	9									
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	4985	-0-	-2799 B	-0-	269	1	4063	2	Y	594	585	0	9	1	-0-
							653	9									
03	8184	X	6759	-0-	-1425 B	-0-	243	1	5575	2	Y	855	844	0	11	1	-0-
							941	9									
04	7650	X	6402	-0-	-1248 B	-0-	263	1	5179	2	Y	873	863	0	10	1	-0-
							960	9									
05	7905	X	7333	-0-	-572 B	-0-	389	1	6012	2	Y	847	843	0	4	1	-0-
							932	9									
06	7982	X	7982	-0-	-0- B	-0-	311	1	6626	2	Y	950	947	0	3	1	-0-
							1045	9									
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	5318	-0-	-2550 B	-0-	154 919	1 9	4245	2	Y	835	826	0	9	1	-0-
03	9203	X	9203	-0-	-0- B	-0-	181 1334	1 9	7688	2	Y	1213	1199	0	14	1	-0-
04	9249	X	9249	-0-	-0- B	-0-	208 1296	1 9	7745	2	Y	1178	1163	0	15	1	-0-
05	8308	X	6732	-0-	-1576 B	-0-	157 891	1 9	5684	2	Y	810	806	0	4	1	-0-
06	8267	X	8267	-0-	-0- B	-0-	444 1109	1 9	6714	2	Y	1008	1005	0	3	1	-0-
07	9207	X	NO RPT	-0-	-9207 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	2799	-0-	-1177 B	-0-	87 377	1 9	2335	2	Y	343	338	0	5	1	-0-
03	3980	X	3980	-0-	-0- B	-0-	81 475	1 9	3424	2	Y	432	425	0	7	1	-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0- B	-0-	117 540	1 9	4316	2	Y	491	482	0	9	1	-0-
05	9681	X	9681	-0-	-0- B	-0-	252 484	1 9	8945	2	Y	440	434	0	6	1	-0-
06	10606	X	10606	-0-	-0- B	-0-	639 530	1 9	9437	2	Y	482	478	0	4	1	-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	3862	-0-	-758 B	-0-	235 476	1 9	3151	2	Y	433	426	0	7	1	-0-
03	4836	X	4514	-0-	-322 B	-0-	291 699	1 9	3524	2	Y	635	628	0	7	1	-0-
04	4680	X	4523	-0-	-157 B	-0-	294 716	1 9	3513	2	Y	651	644	0	7	1	-0-
05	4619	X	4455	-0-	-164 B	-0-	317 572	1 9	3566	2	Y	520	518	0	2	1	-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0- B	-0-	278 669	1 9	3964	2	Y	608	606	0	2	1	-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2846	-0-	-682 B	-0-	198 332	1 9	2316	2	Y	302	297	0	5	1	-0-
03	3906	X	3635	-0-	-271 B	-0-	225 486	1 9	2924	2	Y	442	436	0	6	1	-0-
04	3690	X	3050	-0-	-640 B	-0-	172 426	1 9	2452	2	Y	387	382	0	5	1	-0-
05	3782	X	3322	-0-	-460 B	-0-	212 345	1 9	2765	2	Y	314	312	0	2	1	-0-
06	3610	X	3610	-0-	-0- B	-0-	224 402	1 9	2984	2	Y	365	364	0	1	1	-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	8680	X	6183	-0-	-2497 B	-0-	395	1	5272	2	Y	469	457	0	12	1	-0-
							516	9									
03	10141	X	10141	-0-	-0- B	-0-	716	1	8598	2	Y	752	735	0	17	1	-0-
							827	9									
04	9300	X	8356	-0-	-944 B	-0-	590	1	6988	2	Y	707	693	0	14	1	-0-
							778	9									
05	9610	X	7329	-0-	-2281 B	-0-	554	1	6207	2	Y	516	512	0	4	1	-0-
							568	9									
06	9300	X	7640	-0-	-1660 B	-0-	465	1	6586	2	Y	535	532	0	3	1	-0-
							589	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

02	5824	X	3587	-0-	-2237 B	-0-	226	1	3007	2	Y	322	315	0	7	1	-0-
							354	9									
03	6448	X	6309	-0-	-139 B	-0-	438	1	5259	2	Y	556	546	0	10	1	-0-
							612	9									
04	5814	X	5814	-0-	-0- B	-0-	406	1	4806	2	Y	547	537	0	10	1	-0-
							602	9									
05	5870	X	5870	-0-	-0- B	-0-	442	1	4936	2	Y	447	444	0	3	1	-0-
							492	9									
06	4973	X	4973	-0-	-0- B	-0-	297	1	4202	2	Y	431	429	0	2	1	-0-
							474	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

02	5516	X	4527	-0-	-989 B	-0-	4116	2	411	9	Y	374	365	0	9	1	-0-
03	6107	X	5505	-0-	-602 B	-0-	4948	2	557	9	Y	506	497	0	9	1	-0-
04	5910	X	4465	-0-	-1445 B	-0-	3988	2	477	9	Y	434	426	0	8	1	-0-
05	6107	X	5083	-0-	-1024 B	-0-	4667	2	416	9	Y	378	375	0	3	1	-0-
06	5910	X	5336	-0-	-574 B	-0-	4868	2	468	9	Y	425	423	0	2	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

02	5824	X	3387	-0-	-2437 B	-0-	216	1	2857	2	Y	285	279	0	6	1	-0-
							314	9									
03	6448	X	5963	-0-	-485 B	-0-	417	1	4985	2	Y	510	500	0	10	1	-0-
							561	9									
04	5850	X	4871	-0-	-979 B	-0-	337	1	3969	2	Y	514	506	0	8	1	-0-
							565	9									
05	5828	X	5110	-0-	-718 B	-0-	378	1	4225	2	Y	461	458	0	3	1	-0-
							507	9									
06	5430	X	4614	-0-	-816 B	-0-	272	1	3845	2	Y	452	450	0	2	1	-0-
							497	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 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	4004	X	3279	-0-	-725 B	-0-	3028	2	251	9	Y	228	221	0	7	1	-0-
03	4433	X	4008	-0-	-425 B	-0-	3628	2	380	9	Y	345	338	0	7	1	-0-
04	4920	X	3380	-0-	-1540 B	-0-	3010	2	370	9	Y	336	330	0	6	1	-0-
05	5084	X	2060	-0-	-3024 B	-0-	1854	2	206	9	Y	187	186	0	1	1	-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0- B	-0-	135	1	4779	2	Y	283	281	0	2	1	-0-
							311	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

02	7140	X	5718	-0-	-1422 B	-0-	5278	2	440	9	Y	400	388	0	12	1	-0-
03	7905	X	7799	-0-	-106 B	-0-	7185	2	614	9	Y	558	544	0	14	1	-0-
04	8070	X	6911	-0-	-1159 B	-0-	6286	2	625	9	Y	568	555	0	13	1	-0-
05	8339	X	6645	-0-	-1694 B	-0-	6162	2	483	9	Y	439	435	0	4	1	-0-
06	8070	X	6662	-0-	-1408 B	-0-	6156	2	506	9	Y	460	458	0	2	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

02	5740	X	3764	-0-	-1976 B	-0-	3501	2	263	9	Y	239	231	0	8	1	-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0- B	-0-	5991	2	421	9	Y	383	372	0	11	1	-0-
04	5970	X	5416	-0-	-554 B	-0-	5024	2	392	9	Y	356	346	0	10	1	-0-
05	5983	X	5297	-0-	-686 B	-0-	4972	2	325	9	Y	295	292	0	3	1	-0-
06	5169	X	5169	-0-	-0- B	-0-	4820	2	349	9	Y	317	315	0	2	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

02	3556	X	2836	-0-	-720 B	-0-	2541	2	295	9	Y	268	263	0	5	1	-0-
03	3813	X	3514	-0-	-299 B	-0-	3037	2	477	9	Y	434	428	0	6	1	-0-
04	3570	X	3259	-0-	-311 B	-0-	2789	2	470	9	Y	427	421	0	6	1	-0-
05	3379	X	2308	-0-	-1071 B	-0-	1628	2	680	9	Y	618	617	0	1	1	-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0- B	-0-	93	1	3302	2	Y	428	427	0	1	1	-0-
							471	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

02	6216	X	4852	-0-	-1364 B	-0-	4588	2	264	9	Y	240	230	0	10	1	-0-
03	6789	X	6032	-0-	-757 B	-0-	5636	2	396	9	Y	360	349	0	11	1	-0-
04	6930	X	5680	-0-	-1250 B	-0-	5281	2	399	9	Y	363	352	0	11	1	-0-
05	7161	X	5574	-0-	-1587 B	-0-	5241	2	333	9	Y	303	300	0	3	1	-0-
06	6930	X	5426	-0-	-1504 B	-0-	5077	2	349	9	Y	317	315	0	2	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

02	5740	X	4488	-0-	-1252 B	-0-	4066	2	422	9	Y	384	375	0	9	1	-0-
03	6014	X	5573	-0-	-441 B	-0-	4968	2	605	9	Y	550	541	0	9	1	-0-
04	5580	X	5153	-0-	-427 B	-0-	4572	2	581	9	Y	528	519	0	9	1	-0-
05	5766	X	3337	-0-	-2429 B	-0-	3006	2	331	9	Y	301	299	0	2	1	-0-
06	5460	X	4680	-0-	-780 B	-0-	118	1	4171	2	Y	355	353	0	2	1	-0-
							391	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4561	-0-	-871 B	-0-	4251	2	310	9	Y	282	273	0	9	1	-0-
03	6014	X	5574	-0-	-440 B	-0-	5135	2	439	9	Y	399	389	0	10	1	-0-
04	5670	X	5207	-0-	-463 B	-0-	4794	2	413	9	Y	375	365	0	10	1	-0-
05	5859	X	5235	-0-	-624 B	-0-	4887	2	348	9	Y	316	313	0	3	1	-0-
06	5580	X	5002	-0-	-578 B	-0-	4638	2	364	9	Y	331	329	0	2	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4058	-0-	-1010 B	-0-	3784	2	274	9	Y	249	241	0	8	1	-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0- B	-0-	5156	2	377	9	Y	343	333	0	10	1	-0-
04	5730	X	4609	-0-	-1121 B	-0-	4275	2	334	9	Y	304	295	0	9	1	-0-
05	5921	X	4826	-0-	-1095 B	-0-	4530	2	296	9	Y	269	266	0	3	1	-0-
06	5730	X	4994	-0-	-736 B	-0-	4665	2	329	9	Y	299	297	0	2	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7820	X	7820	-0-	-0- B	-0-	7434	2	386	9	Y	351	335	0	16	1	-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0- B	-0-	7023	2	619	9	Y	563	550	0	13	1	-0-
04	6967	X	6967	-0-	-0- B	-0-	6394	2	573	9	Y	521	508	0	13	1	-0-
05	7998	X	6908	-0-	-1090 B	-0-	6422	2	486	9	Y	442	438	0	4	1	-0-
06	7740	X	6529	-0-	-1211 B	-0-	6020	2	509	9	Y	463	461	0	2	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4278	-0-	-1742 B	-0-	137	1	3660	2	Y	437	429	0	8	1	-0-
							481	9									
03	6756	X	6756	-0-	-0- B	-0-	139	1	5860	2	Y	688	677	0	11	1	-0-
							757	9									
04	5970	X	5402	-0-	-568 B	-0-	125	1	4622	2	Y	595	586	0	9	1	-0-
							655	9									
05	6169	X	4255	-0-	-1914 B	-0-	105	1	3755	2	Y	359	357	0	2	1	-0-
							395	9									
06	5910	X	5447	-0-	-463 B	-0-	304	1	4568	2	Y	523	521	0	2	1	-0-
							575	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6664	X	3933	-0-	-2731 B	-0-	122	1	3286	2	Y	477	470	0	7	1	-0-
							525	9									
03	8315	X	8315	-0-	-0- B	-0-	170	1	7196	2	Y	863	849	0	14	1	-0-
							949	9									
04	6360	X	6189	-0-	-171 B	-0-	139	1	5182	2	Y	789	779	0	10	1	-0-
							868	9									
05	7132	X	7132	-0-	-0- B	-0-	171	1	6192	2	Y	699	695	0	4	1	-0-
							769	9									
06	6646	X	6646	-0-	-0- B	-0-	365	1	5486	2	Y	723	721	0	2	1	-0-
							795	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	2868	-0-	-1892 B	-0-	168	1	2264	2	Y	396	391	0	5	1	-0-
							436	9									
03	5550	X	5550	-0-	-0- B	-0-	363	1	4404	2	Y	712	704	0	8	1	-0-
							783	9									
04	5333	X	5333	-0-	-0- B	-0-	344	1	4117	2	Y	793	785	0	8	1	-0-
							872	9									
05	5270	X	5142	-0-	-128 B	-0-	360	1	4068	2	Y	649	646	0	3	1	-0-
							714	9									
06	5100	X	4318	-0-	-782 B	-0-	238	1	3399	2	Y	619	618	0	1	1	-0-
							681	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5234	-0-	-590 B	-0-	309	1	4175	2	Y	682	673	0	9	1	-0-
							750	9									
03	6532	X	6532	-0-	-0- B	-0-	412	1	5017	2	Y	1003	993	0	10	1	-0-
							1103	9									
04	6240	X	5887	-0-	-353 B	-0-	375	1	4498	2	Y	922	913	0	9	1	-0-
							1014	9									
05	6324	X	5705	-0-	-619 B	-0-	395	1	4473	2	Y	761	758	0	3	1	-0-
							837	9									
06	5880	X	4546	-0-	-1334 B	-0-	247	1	3544	2	Y	686	685	0	1	1	-0-
							755	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4045	-0-	-995 B	-0-	3791	2	254	9	Y	231	223	0	8	1	-0-
03	5580	X	4999	-0-	-581 B	-0-	4654	2	345	9	Y	314	305	0	9	1	-0-
04	5340	X	4839	-0-	-501 B	-0-	4513	2	326	9	Y	296	287	0	9	1	-0-
05	5363	X	4699	-0-	-664 B	-0-	4429	2	270	9	Y	245	242	0	3	1	-0-
06	5010	X	4641	-0-	-369 B	-0-	263	1	4117	2	Y	237	235	0	2	1	-0-
							261	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	4421	-0-	-2411 B	-0-	4191	2	230	9	Y	209	200	0	9	1	-0-
03	5189	X	5189	-0-	-0- B	-0-	4885	2	304	9	Y	276	267	0	9	1	-0-
04	5520	X	4168	-0-	-1352 B	-0-	3926	2	242	9	Y	220	212	0	8	1	-0-
05	5856	X	5856	-0-	-0- B	-0-	5596	2	260	9	Y	236	232	0	4	1	-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0- B	-0-	347	1	5439	2	Y	247	245	0	2	1	-0-
							272	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4269	-0-	-295 B	-0-	4034	2	235	9	Y	214	205	0	9	1	-0-
03	4991	X	4788	-0-	-203 B	-0-	4484	2	304	9	Y	276	267	0	9	1	-0-
04	5040	X	4528	-0-	-512 B	-0-	4253	2	275	9	Y	250	241	0	9	1	-0-
05	5208	X	4581	-0-	-627 B	-0-	4342	2	239	9	Y	217	214	0	3	1	-0-
06	5040	X	4500	-0-	-540 B	-0-	255	1	4002	2	Y	221	219	0	2	1	-0-
							243	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4929	-0-	-1091 B	-0-	4667	2	262	9	Y	238	228	0	10	1	-0-
03	6665	X	5722	-0-	-943 B	-0-	5388	2	334	9	Y	304	294	0	10	1	-0-
04	6390	X	5521	-0-	-869 B	-0-	5218	2	303	9	Y	275	264	0	11	1	-0-
05	6293	X	5876	-0-	-417 B	-0-	5612	2	264	9	Y	240	236	0	4	1	-0-
06	6066	X	6066	-0-	-0- B	-0-	348	1	5446	2	Y	247	245	0	2	1	-0-
							272	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	5537	-0-	-1379 B	-0-	344	1	4596	2	Y	543	533	0	10	1	-0-
							597	9									
03	7956	X	7956	-0-	-0- B	-0-	539	1	6484	2	Y	848	836	0	12	1	-0-
							933	9									
04	7410	X	7175	-0-	-235 B	-0-	487	1	5783	2	Y	823	811	0	12	1	-0-
							905	9									
05	7657	X	7100	-0-	-557 B	-0-	519	1	5826	2	Y	686	682	0	4	1	-0-
							755	9									
06	7260	X	5950	-0-	-1310 B	-0-	346	1	4914	2	Y	627	625	0	2	1	-0-
							690	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	3907	-0-	-1021 B	-0-	3680	2	227	9	Y	206	198	0	8	1	-0-
03	5456	X	5066	-0-	-390 B	-0-	4751	2	315	9	Y	286	277	0	9	1	-0-
04	5070	X	4810	-0-	-260 B	-0-	4523	2	287	9	Y	261	252	0	9	1	-0-
05	5146	X	3882	-0-	-1264 B	-0-	3665	2	217	9	Y	197	195	0	2	1	-0-
06	4800	X	4256	-0-	-544 B	-0-	241	1	3783	2	Y	211	209	0	2	1	-0-
							232	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3505	-0-	-583 B	-0-	366	1	2912	2	Y	206	200	0	6	1	-0-
							227	9									
03	4527	X	4527	-0-	-0- B	-0-	633	1	3584	2	Y	282	275	0	7	1	-0-
							310	9									
04	4440	X	4328	-0-	-112 B	-0-	676	1	3352	2	Y	273	266	0	7	1	-0-
							300	9									
05	4588	X	4329	-0-	-259 B	-0-	760	1	3309	2	Y	236	234	0	2	1	-0-
							260	9									
06	4440	X	4164	-0-	-276 B	-0-	742	1	3144	2	Y	253	252	0	1	1	-0-
							278	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6210	-0-	-734 B	-0-	657	1	5197	2	Y	324	312	0	12	1	-0-
							356	9									
03	8279	X	8279	-0-	-0- B	-0-	1173	1	6610	2	Y	451	438	0	13	1	-0-
							496	9									
04	7609	X	7609	-0-	-0- B	-0-	1203	1	5934	2	Y	429	417	0	12	1	-0-
							472	9									
05	7409	X	7300	-0-	-109 B	-0-	1294	1	5610	2	Y	360	356	0	4	1	-0-
							396	9									
06	7093	X	7093	-0-	-0- B	-0-	1279	1	5395	2	Y	381	379	0	2	1	-0-
							419	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	5656	X	3209	-0-	-2447 B	-0-	202 315	1 9	2692	2	Y	286	280	0	6	1	-0-
03	6262	X	4466	-0-	-1796 B	-0-	306 477	1 9	3683	2	Y	434	427	0	7	1	-0-
04	6060	X	4201	-0-	-1859 B	-0-	291 460	1 9	3450	2	Y	418	411	0	7	1	-0-
05	4991	X	4765	-0-	-226 B	-0-	356 421	1 9	3988	2	Y	383	380	0	3	1	-0-
06	4992	X	4992	-0-	-0- B	-0-	301 437	1 9	4254	2	Y	397	395	0	2	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	5080	-0-	-1108 B	-0-	540 276	1 9	4264	2	Y	251	242	0	9	1	-0-
03	6696	X	5902	-0-	-794 B	-0-	833 372	1 9	4697	2	Y	338	329	0	9	1	-0-
04	6090	X	4255	-0-	-1835 B	-0-	660 326	1 9	3269	2	Y	296	289	0	7	1	-0-
05	6107	X	4297	-0-	-1810 B	-0-	757 252	1 9	3288	2	Y	229	227	0	2	1	-0-
06	5910	X	4374	-0-	-1536 B	-0-	785 271	1 9	3318	2	Y	246	245	0	1	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3058	-0-	-218 B	-0-	316 227	1 9	2515	2	Y	206	200	0	6	1	-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0- B	-0-	565 316	1 9	3204	2	Y	287	281	0	6	1	-0-
04	3690	X	3635	-0-	-55 B	-0-	568 257	1 9	2810	2	Y	234	228	0	6	1	-0-
05	3813	X	3798	-0-	-15 B	-0-	667 229	1 9	2902	2	Y	208	206	0	2	1	-0-
06	3330	X	3326	-0-	-4 B	-0-	591 232	1 9	2503	2	Y	211	210	0	1	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4345	-0-	-919 B	-0-	452 309	1 9	3584	2	Y	281	273	0	8	1	-0-
03	5828	X	4351	-0-	-1477 B	-0-	602 348	1 9	3401	2	Y	316	309	0	7	1	-0-
04	5741	X	5741	-0-	-0- B	-0-	899 396	1 9	4446	2	Y	360	351	0	9	1	-0-
05	5704	X	4799	-0-	-905 B	-0-	838 321	1 9	3640	2	Y	292	290	0	2	1	-0-
06	5520	X	3827	-0-	-1693 B	-0-	667 327	1 9	2833	2	Y	297	296	0	1	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	161	-0-	-35 B	-0-	15	1	124	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	14	2	42	9	Y	38	38	0			-0-
04	210	N	60	-0-	-150 B	-0-	14	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
05	186	N	58	-0-	-128 B	-0-	14	2	44	9	Y	40	40	0			-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	12	2	47	9	Y	43	43	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	2097	-0-	-4399 B	-0-	97	1	1502	2	Y	453	450	0	3	1	-0-
							498	9									
03	6882	X	5792	-0-	-1090 B	-0-	197	1	4590	2	Y	914	906	0	8	1	-0-
							1005	9									
04	6660	X	6147	-0-	-513 B	-0-	241	1	4791	2	Y	1014	1005	0	9	1	-0-
							1115	9									
05	6386	X	5981	-0-	-405 B	-0-	301	1	4699	2	Y	892	889	0	3	1	-0-
							981	9									
06	6180	X	5285	-0-	-895 B	-0-	191	1	4114	2	Y	891	889	0	2	1	-0-
							980	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3213	-0-	-1043 B	-0-	95	1	2896	2	Y	202	196	0	6	1	-0-
							222	9									
03	4712	X	3772	-0-	-940 B	-0-	126	1	3318	2	Y	298	292	0	6	1	-0-
							328	9									
04	4500	X	3323	-0-	-1177 B	-0-	112	1	2934	2	Y	252	246	0	6	1	-0-
							277	9									
05	4650	X	3788	-0-	-862 B	-0-	127	1	3401	2	Y	236	234	0	2	1	-0-
							260	9									
06	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	144	1	3322	2	Y	261	260	0	1	1	-0-
							287	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4312	X	4018	-0-	-294 B	-0-	118	1	3592	2	Y	280	272	0	8	1	-0-
							308	9									
03	4774	X	4474	-0-	-300 B	-0-	149	1	3909	2	Y	378	370	0	8	1	-0-
							416	9									
04	4800	X	4421	-0-	-379 B	-0-	147	1	3872	2	Y	365	357	0	8	1	-0-
							402	9									
05	4960	X	4739	-0-	-221 B	-0-	157	1	4222	2	Y	327	324	0	3	1	-0-
							360	9									
06	4800	X	4273	-0-	-527 B	-0-	163	1	3765	2	Y	314	312	0	2	1	-0-
							345	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	2683	-0-	-1349 B	-0-	79 183	1 9	2421	2	Y	166	161	0	5	1	-0-
03	4433	X	2172	-0-	-2261 B	-0-	71 235	1 9	1866	2	Y	214	210	0	4	1	-0-
04	4290	X	2833	-0-	-1457 B	-0-	95 244	1 9	2494	2	Y	222	217	0	5	1	-0-
05	3080	X	3080	-0-	-0- B	-0-	102 241	1 9	2737	2	Y	219	217	0	2	1	-0-
06	2893	X	2893	-0-	-0- B	-0-	110 245	1 9	2538	2	Y	223	222	0	1	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69972	X	51195	-0-	-18777 B	-0-	1475 4288	1 9	45432	2	Y	3898	3798	0	100	1	-0-
03	77469	X	58177	-0-	-19292 B	-0-	1917 5519	1 9	50741	2	Y	5017	4920	0	97	1	-0-
04	71340	X	51809	-0-	-19531 B	-0-	1707 4806	1 9	45296	2	Y	4369	4277	0	92	1	-0-
05	73718	X	49081	-0-	-24637 B	-0-	1620 3665	1 9	43796	2	Y	3332	3303	0	29	1	-0-
06	64770	X	45953	-0-	-18817 B	-0-	1743 3631	1 9	40579	2	Y	3301	3285	0	16	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1921	-0-	-935 B	-0-	56 162	1 9	1703	2	Y	147	143	0	4	1	-0-
03	3162	X	1981	-0-	-1181 B	-0-	66 191	1 9	1724	2	Y	174	171	0	3	1	-0-
04	3060	X	1467	-0-	-1593 B	-0-	50 118	1 9	1299	2	Y	107	104	0	3	1	-0-
05	2914	X	2277	-0-	-637 B	-0-	76 160	1 9	2041	2	Y	145	144	0	1	1	-0-
06	2460	X	1777	-0-	-683 B	-0-	67 167	1 9	1543	2	Y	152	151	0	1	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2382	-0-	-782 B	-0-	69 216	1 9	2097	2	Y	196	191	0	5	1	-0-
03	3038	X	2806	-0-	-232 B	-0-	92 298	1 9	2416	2	Y	271	266	0	5	1	-0-
04	3030	X	2663	-0-	-367 B	-0-	87 271	1 9	2305	2	Y	246	241	0	5	1	-0-
05	3131	X	2582	-0-	-549 B	-0-	85 221	1 9	2276	2	Y	201	200	0	1	1	-0-
06	3030	X	2454	-0-	-576 B	-0-	92 239	1 9	2123	2	Y	217	216	0	1	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-	126 345	1 9	3898	2	Y	314	305	0	9	1	-0-
03	5858	X	5858	-0-	-0- B	-0-	196 492	1 9	5170	2	Y	447	437	0	10	1	-0-
04	5494	X	5494	-0-	-0- B	-0-	179 515	1 9	4800	2	Y	468	458	0	10	1	-0-
05	5963	X	5963	-0-	-0- B	-0-	192 516	1 9	5255	2	Y	469	466	0	3	1	-0-
06	5364	X	5364	-0-	-0- B	-0-	201 468	1 9	4695	2	Y	425	423	0	2	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2950	-0-	-382 B	-0-	84 287	1 9	2579	2	Y	261	255	0	6	1	-0-
03	3689	X	2852	-0-	-837 B	-0-	90 376	1 9	2386	2	Y	342	337	0	5	1	-0-
04	3570	X	3073	-0-	-497 B	-0-	97 389	1 9	2587	2	Y	354	349	0	5	1	-0-
05	3627	X	3378	-0-	-249 B	-0-	108 358	1 9	2912	2	Y	325	323	0	2	1	-0-
06	3510	X	2962	-0-	-548 B	-0-	108 338	1 9	2516	2	Y	307	306	0	1	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7896	X	4459	-0-	-3437 B	-0-	396 185	1 9	3878	2	Y	168	159	0	9	1	-0-
03	8943	X	8943	-0-	-0- B	-0-	821 296	1 9	7826	2	Y	269	254	0	15	1	-0-
04	9030	X	8639	-0-	-391 B	-0-	906 318	1 9	7415	2	Y	289	274	0	15	1	-0-
05	9331	X	8156	-0-	-1175 B	-0-	883 229	1 9	7044	2	Y	208	203	0	5	1	-0-
06	9030	X	7449	-0-	-1581 B	-0-	785 266	1 9	6398	2	Y	242	239	0	3	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	13216	X	7653	-0-	-5563 B	-0-	243	1	6506	2	Y	822	808	0	14	1	-0-
							904	9									
03	14632	X	8040	-0-	-6592 B	-0-	155	1	6608	2	Y	1161	1149	0	12	1	-0-
							1277	9									
04	14640	X	9931	-0-	-4709 B	-0-	226	1	8387	2	Y	1198	1181	0	17	1	-0-
							1318	9									
05	15128	X	9068	-0-	-6060 B	-0-	221	1	7928	2	Y	835	830	0	5	1	-0-
							919	9									
06	11490	X	8554	-0-	-2936 B	-0-	479	1	7153	2	Y	838	835	0	3	1	-0-
							922	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

02	7812	X	6661	-0-	-1151 B	-0-	5914	2	747	9	Y	679	666	0	13	1	-0-
03	8649	X	7546	-0-	-1103 B	-0-	6495	2	1051	9	Y	955	943	0	12	1	-0-
04	8220	X	7203	-0-	-1017 B	-0-	6238	2	965	9	Y	877	864	0	13	1	-0-
05	8370	X	6996	-0-	-1374 B	-0-	6175	2	821	9	Y	746	742	0	4	1	-0-
06	7770	X	6995	-0-	-775 B	-0-	354	1	5609	2	Y	938	936	0	2	1	-0-
							1032	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

02	4004	X	2908	-0-	-1096 B	-0-	2542	2	366	9	Y	333	328	0	5	1	-0-
03	4433	X	3630	-0-	-803 B	-0-	3126	2	504	9	Y	458	452	0	6	1	-0-
04	4110	X	3345	-0-	-765 B	-0-	2910	2	435	9	Y	395	389	0	6	1	-0-
05	4061	X	3351	-0-	-710 B	-0-	2960	2	391	9	Y	355	353	0	2	1	-0-
06	3750	X	3226	-0-	-524 B	-0-	166	1	2647	2	Y	375	374	0	1	1	-0-
							413	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675

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-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

02	9128	X	4912	-0-	-4216 B	-0-	4432	2	480	9	Y	436	426	0	10	1	-0-
03	9300	X	7352	-0-	-1948 B	-0-	6648	2	704	9	Y	640	627	0	13	1	-0-
04	8580	X	6698	-0-	-1882 B	-0-	6050	2	648	9	Y	589	577	0	12	1	-0-
05	7967	X	3820	-0-	-4147 B	-0-	3368	2	452	9	Y	411	409	0	2	1	-0-
06	6180	X	4322	-0-	-1858 B	-0-	225	1	3552	2	Y	495	494	0	1	1	-0-
							545	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26460	X	18729	-0-	-7731 B	-0-	16943	2	1786	9	Y	1624	1587	0	37	1	-0-
03	27311	X	20497	-0-	-6814 B	-0-	18195	2	2302	9	Y	2093	2058	0	35	1	-0-
04	24960	X	19409	-0-	-5551 B	-0-	17411	2	1998	9	Y	1816	1781	0	35	1	-0-
05	25792	X	18655	-0-	-7137 B	-0-	17059	2	1596	9	Y	1451	1440	0	11	1	-0-
06	22470	X	16907	-0-	-5563 B	-0-	910	1	14396	2	Y	1455	1449	0	6	1	-0-
							1601	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20524	X	16766	-0-	-3758 B	-0-	557	1	14717	2	Y	1356	1324	0	32	1	-0-
							1492	9									
03	23604	X	23604	-0-	-0- B	-0-	499	1	20855	2	Y	2045	2005	0	40	1	-0-
							2250	9									
04	22047	X	22047	-0-	-0- B	-0-	532	1	19472	2	Y	1857	1818	0	39	1	-0-
							2043	9									
05	21886	X	21633	-0-	-253 B	-0-	546	1	19433	2	Y	1504	1491	0	13	1	-0-
							1654	9									
06	21000	X	20388	-0-	-612 B	-0-	1177	1	17463	2	Y	1589	1582	0	7	1	-0-
							1748	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 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	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-

DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969

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

SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 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	10413	X	10413	-0-	-0- B	-0-	347	1	9199	2	Y	788	768	0	20	1	-0-
							867	9									
03	13995	X	13995	-0-	-0- B	-0-	299	1	12509	2	Y	1079	1055	0	24	1	-0-
							1187	9									
04	11040	X	10423	-0-	-617 B	-0-	249	1	9169	2	Y	914	896	0	18	1	-0-
							1005	9									
05	11408	X	10186	-0-	-1222 B	-0-	252	1	9035	2	Y	817	811	0	6	1	-0-
							899	9									
06	11040	X	9736	-0-	-1304 B	-0-	552	1	8246	2	Y	853	850	0	3	1	-0-
							938	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13673	X	13673	-0-	-0- B	-0-	12366	2	1307	9	Y	1188	1161	0	27	1	-0-
03	15493	X	15493	-0-	-0- B	-0-	13764	2	1729	9	Y	1572	1546	0	26	1	-0-
04	14216	X	14216	-0-	-0- B	-0-	12648	2	1568	9	Y	1425	1399	0	26	1	-0-
05	13844	X	13844	-0-	-0- B	-0-	12480	2	1364	9	Y	1240	1232	0	8	1	-0-
06	12869	X	12869	-0-	-0- B	-0-	686	1	10875	2	Y	1189	1185	0	4	1	-0-
							1308	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	9800	X	11	-0-	-9789 B	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	10726	X	10	-0-	-10716 B	-0-	3	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	7980	X	158	-0-	-7822 B	-0-	48	2	110	9	Y	100	100	0			-0-
05	6119	X	6119	-0-	-0- B	-0-	150	1	5418	2	Y	501	498	0	3	1	-0-
							551	9									
06	7194	X	7194	-0-	-0- B	-0-	397	1	5984	2	Y	739	737	0	2	1	-0-
							813	9									
07	11	X	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	3653	-0-	-2619 B	-0-	116	1	3087	2	Y	409	402	0	7	1	-0-
							450	9									
03	2825	X	2825	-0-	-0- B	-0-	49	1	2159	2	Y	561	557	0	4	1	-0-
							617	9									
04	6510	X	6007	-0-	-503 B	-0-	136	1	5070	2	Y	728	718	0	10	1	-0-
							801	9									
05	6727	X	5081	-0-	-1646 B	-0-	119	1	4324	2	Y	580	577	0	3	1	-0-
							638	9									
06	6510	X	5457	-0-	-1053 B	-0-	293	1	4428	2	Y	669	667	0	2	1	-0-
							736	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19768	X	283	-0-	-19485 B	-0-	1	2	282	9	Y	256	256	0			-0-
03	21018	X	5	-0-	-21013 B	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	18960	X	-0-	-0-	-18960 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	19065	X	-0-	-0-	-19065 B	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	15990	X	-0-	-0-	-15990 B	-0-					Y	2	2	0			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21560	X	2463	-0-	-19097 B	-0-	1836	2	627	9	Y	570	566	0	4	1	-0-
03	22816	X	7338	-0-	-15478 B	-0-	6615	2	723	9	Y	657	644	0	13	1	-0-
04	20790	X	18743	-0-	-2047 B	-0-	17105	2	1638	9	Y	1489	1454	0	35	1	-0-
05	21483	X	15763	-0-	-5720 B	-0-	14327	2	1436	9	Y	1305	1296	0	9	1	-0-
06	20400	X	14328	-0-	-6072 B	-0-	772	1	12151	2	Y	1277	1272	0	5	1	-0-
							1405	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63980	X	44928	-0-	-19052 B	-0-	1317 3238	1 9	40373	2	Y	2944	2855	0	89	1	-0-
03	69502	X	51163	-0-	-18339 B	-0-	1715 4223	1 9	45225	2	Y	3839	3752	0	87	1	-0-
04	62940	X	44911	-0-	-18029 B	-0-	1504 3665	1 9	39742	2	Y	3332	3251	0	81	1	-0-
05	65038	X	43046	-0-	-21992 B	-0-	1440 2798	1 9	38808	2	Y	2544	2519	0	25	1	-0-
06	56820	X	39860	-0-	-16960 B	-0-	1532 2780	1 9	35548	2	Y	2527	2513	0	14	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884

02	50176	X	33932	-0-	-16244 B	-0-	981 2740	1 9	30211	2	Y	2491	2425	0	66	1	-0-
03	53692	X	37542	-0-	-16150 B	-0-	1237 3522	1 9	32783	2	Y	3202	3139	0	63	1	-0-
04	48930	X	32833	-0-	-16097 B	-0-	1080 3066	1 9	28687	2	Y	2787	2729	0	58	1	-0-
05	50561	X	33148	-0-	-17413 B	-0-	1095 2431	1 9	29622	2	Y	2210	2191	0	19	1	-0-
06	43230	X	30551	-0-	-12679 B	-0-	1159 2401	1 9	26991	2	Y	2183	2172	0	11	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598

02	32984	X	21700	-0-	-11284 B	-0-	627 1738	1 9	19335	2	Y	1580	1538	0	42	1	-0-
03	35371	X	24404	-0-	-10967 B	-0-	804 2247	1 9	21353	2	Y	2043	2002	0	41	1	-0-
04	32580	X	22557	-0-	-10023 B	-0-	743 2032	1 9	19782	2	Y	1847	1807	0	40	1	-0-
05	33666	X	24803	-0-	-8863 B	-0-	825 1662	1 9	22316	2	Y	1511	1496	0	15	1	-0-
06	28170	X	22078	-0-	-6092 B	-0-	844 1593	1 9	19641	2	Y	1448	1440	0	8	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495

02	35140	X	22357	-0-	-12783 B	-0-	645 1746	1 9	19966	2	Y	1587	1543	0	44	1	-0-
03	34782	X	24431	-0-	-10351 B	-0-	804 2240	1 9	21387	2	Y	2036	1995	0	41	1	-0-
04	32310	X	21668	-0-	-10642 B	-0-	713 1948	1 9	19007	2	Y	1771	1733	0	38	1	-0-
05	33387	X	23114	-0-	-10273 B	-0-	765 1584	1 9	20765	2	Y	1440	1427	0	13	1	-0-
06	28380	X	20861	-0-	-7519 B	-0-	794 1537	1 9	18530	2	Y	1397	1390	0	7	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020

04	DELQ PR		173481	-0-	173481 B	173481	155907	2	17574	9	Y	15976	15669	0	307	1	-0-
05	386022	X	212541	-0-	-173481 B	-0-	192545	2	19996	9	Y	18178	18055	0	123	1	-0-
06	197940	X	182613	-0-	-15327 B	-0-	163517	2	19096	9	Y	17360	17295	0	65	1	-0-
07	204538	X	NO RPT	-0-	-204538 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	234502	-0-	234502 B	234502	207909	2	26593	9	Y	24175	23770	0	405	1	-0-
05	529884 X	295382	-0-	-234502 B	-0-	263910	2	31472	9	Y	28611	28444	0	167	1	-0-
06	257936 X	257936	-0-	-0- B	-0-	227464	2	30472	9	Y	27702	27613	0	89	1	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOOPMAN 01 - LANG 01 F WELL #: 06H RRCID -> 290801 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007

04	DELQ PR	224296	-0-	224296 B	224296	199325	2	24971	9	Y	22701	22309	0	392	1	-0-
05	510775 X	286479	-0-	-224296 B	-0-	256993	2	29486	9	Y	26805	26641	0	164	1	-0-
06	253345 X	253345	-0-	-0- B	-0-	224576	2	28769	9	Y	26154	26065	0	89	1	-0-
07	255130 X	NO RPT	-0-	-255130 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433

06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	48012 X	NO RPT	-0-	-48012 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039

06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	47596 X	NO RPT	-0-	-47596 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978

06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	52808 X	NO RPT	-0-	-52808 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

02	868 N	540	-0-	-328 B	-0-	46	1	10	2	N	440	388	1			211
						484	9									
03	775 N	755	-0-	-20 B	-0-	14	1	741	9	N	674	762	1			123
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	577	581	1			119
05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	29	1	619	9	N	563	552	1			130
06	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	132	1	170	2	N	569	552	1			147
						626	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	620	615	1			140

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-938748					Y	-0-					-0-
03	0 N	82	-0-	82 B	-938666	82	3			Y	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-938666					Y	-0-					-0-
05	0 N	1688	-0-	1688 B	-936978	1688	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-936978					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-936978					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1540 X	1808	-0-	268 B	-300237	1808	3			Y	-0-					300
03	403 X	4075	-0-	3672 B	-296565	4075	3			Y	-0-					300
04	1950 X	2152	-0-	202 B	-296363	2152	3			Y	-0-					300
05	2015 X	2834	-0-	819 B	-295544	2834	3			Y	-0-					300
06	3930 X	3394	-0-	-536 B	-295544	3394	3			Y	-0-					300
07	4061 X	5153	-0-	1092 B	-294452	5153	3			Y	-0-					300

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

02	504 X	190	-0-	-314 B	-218213	190	3			Y	-0-					-0-
03	124 X	1839	-0-	1715 B	-216498	1839	3			Y	-0-					-0-
04	30 X	986	-0-	956 B	-215542	986	3			Y	-0-					-0-
05	217 X	1848	-0-	1631 B	-213911	1848	3			Y	-0-					-0-
06	1770 X	1849	-0-	79 B	-213832	1849	3			Y	-0-					-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-213832					Y	-0-					-0-

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

02	4284 X	962	-0-	-3322 B	-827083	962	3			Y	-0-					-0-
03	4743 X	-0-	-0-	-4743 B	-827083					Y	-0-					-0-
04	2160 X	-0-	-0-	-2160 B	-827083					Y	-0-					-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-827083					Y	-0-					-0-
06	1020 X	-0-	-0-	-1020 B	-827083					Y	-0-					-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-827083					Y	-0-					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

02	840 N	828	-0-	-12 B	-0-	645	1	111	3	N	65					195
						72	9									
03	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	713	1	130	3	N	83	163	1			115
						91	9									
04	1020 N	770	-0-	-250 B	-0-	690	1	80	9	N	73					188
05	930 N	799	-0-	-131 B	-0-	713	1	86	9	N	78	181	1			85
06	900 N	754	-0-	-146 B	-0-	690	1	64	9	N	58					143
*07	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	713	1	106	9	N	96	139	1			100

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	-0-	-0-	-476 B	-42961					Y	-0-	31	0			-0-
03	496	N	410	-0-	-86 B	-42961	21	1	309	3	Y	72	49	0			23
							1	4	79	9							
04	270	N	4350	-0-	4080 B	-38881	278	1	3945	3	Y	6	27	0			2
							120	4	7	9							
*05	0	N	873	-0-	873 B	-38008	59	1	812	3	Y	-0-					2
							2	4									
06	420	N	6	-0-	-414 B	-38008	3	3	3	9	Y	3	2	0			1
07	0	N	81	-0-	81 B	-37927	6	3	75	9	Y	68	51	0			18

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

02	280	X	170	-0-	-110 B	-129803	10	1	140	3	Y	18	22	0			10
							20	9									
03	372	X	157	-0-	-215 B	-129803	8	1	145	3	Y	4	13	0			1
							4	9									
04	420	X	297	-0-	-123 B	-129803	15	1	274	3	Y	7	6	0			2
							8	9									
05	434	X	296	-0-	-138 B	-129803	15	1	274	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
06	420	X	278	-0-	-142 B	-129803	16	1	256	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
07	186	X	262	-0-	76 B	-129727	15	1	241	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

02	4116	X	3036	-0-	-1080 B	-47496	390	1	2198	3	Y	403	387	0			225
							5	4	443	9							
03	4960	X	4348	-0-	-612 B	-47496	217	1	3174	3	Y	865	815	0			275
							5	4	952	9							
04	4800	X	4701	-0-	-99 B	-47496	254	1	3602	3	Y	668	726	0			217
							110	4	735	9							
05	4960	X	4219	-0-	-741 B	-47496	239	1	3287	3	Y	624	647	0			194
							7	4	686	9							
06	4770	X	3970	-0-	-800 B	-47496	230	1	3100	3	Y	577	646	0			125
							5	4	635	9							
07	4619	X	3913	-0-	-706 B	-47496	226	1	3011	3	Y	599	566	0			158
							17	4	659	9							

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

02	0	X	2255	-0-	2255 B	-536005	131	1	1923	3	Y	179	183	0			97
							4	4	197	9							
03	0	X	3100	-0-	3100 B	-532905	190	1	2846	3	Y	54	134	0			17
							5	4	59	9							
04	3300	X	3491	-0-	191 B	-532715	205	1	2913	3	Y	258	191	0			84
							89	4	284	9							
05	3410	X	3096	-0-	-314 B	-532715	209	1	2874	3	Y	6	88	0			2
							6	4	7	9							
06	3300	X	2472	-0-	-828 B	-532715	170	1	2298	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	3348	X	2424	-0-	-924 B	-532715	154	1	2047	3	Y	192	141	0			51
							12	4	211	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	40956	X	3214	-0-	-37742	B	-0-	172	1	2528	3	Y	462	423	0			250
								6	4	508	9							
03	3712	X	3712	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3381	3	Y	90	312	0			28
								6	4	99	9							
04	4185	X	4185	-0-	-0-	B	-0-	218	1	3091	3	Y	711	508	0			231
								94	4	782	9							
05	4134	X	4134	-0-	-0-	B	-0-	227	1	3122	3	Y	708	719	0			220
								6	4	779	9							
06	3362	X	3362	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2542	3	Y	571	667	0			124
								4	4	628	9							
*07	3719	X	3719	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2770	3	Y	659	609	0			174
								16	4	725	9							

RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

02	0	X	4442	-0-	4442	B	-793266	275	1	4048	3	Y	100	78	0			54
								9	4	110	9							
03	0	X	5834	-0-	5834	B	-787432	365	1	5450	3	Y	9	60	0			3
								9	4	10	9							
04	5280	X	5211	-0-	-69	B	-787432	330	1	4676	3	Y	56	41	0			18
								143	4	62	9							
05	5456	X	5369	-0-	-87	B	-787432	357	1	4915	3	Y	79	73	0			24
								10	4	87	9							
06	6090	X	4565	-0-	-1525	B	-787432	308	1	4148	3	Y	93	97	0			20
								7	4	102	9							
07	5673	X	5165	-0-	-508	B	-787432	353	1	4700	3	Y	77	77	0			20
								27	4	85	9							

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

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	4699	-0-	4699	B	4699	324	1	4368	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
07	0	Z	4677	-0-	4677	B	9376	286	1	3807	3	Y	511	376	0			135
								22	4	562	9							

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
MOUNTAIN VIEW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 290849 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14264 - 19647

03	0		131051	-0-	131051	B	131051	441	1	125487	2	N	4657	4187	1	12	8	458
								5123	9									
04	DELQ PR		269594	-0-	269594	B	400645	1165	1	258731	2	N	8816	8794	1	6	8	474
								9698	9									
05	635220	X	234575	-0-	-400645	B	-0-	1056	1	225048	2	N	7701	7435	1	6	8	734
								8471	9									
06	333900	X	193369	-0-	-140531	B	-0-	957	1	186651	2	N	5237	5575	1	5	8	391
								5761	9									
07	345030	X	175514	-0-	-169516	B	-0-	717	1	168625	2	N	5611	5254	1	3	8	745
								6172	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					131
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1441	-0-	-0- B	-0-	150	1	1255	2	N	5					45
							30	4	6	9							
03	5027	X	5027	-0-	-0- B	-0-	620	1	4272	2	N	-0-					45
							135	4									
04	2270	X	2270	-0-	-0- B	-0-	461	1	1528	2	N	203	121	1			127
							58	4	223	9							
05	1196	X	1196	-0-	-0- B	-0-	307	1	889	2	N	-0-					127
06	4670	X	4670	-0-	-0- B	-0-	977	1	3653	2	N	5	89	1			43
							34	4	6	9							
*07	5575	X	5575	-0-	-0- B	-0-	1157	1	4403	2	N	-0-					43
							15	4									

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	140	-0-	-0- B	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					87
03	525	X	525	-0-	-0- B	-0-	73	1	325	2	Y	104	80	1			111
							13	4	114	9							
04	116	X	116	-0-	-0- B	-0-	14	1	49	2	Y	48					159
							53	9									
05	236	X	236	-0-	-0- B	-0-	30	1	110	2	Y	87	194	1			52
							96	9									
06	232	X	232	-0-	-0- B	-0-	21	1	139	2	Y	65					117
							72	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	29					146

JANAK UNIT 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227

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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					158
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	72	105	1			125
04	119	X	119	-0-	-0- B	-0-	23	1	71	2	Y	23					148
							25	9									
05	1719	X	1719	-0-	-0- B	-0-	364	1	1331	2	Y	22					170
							24	9									
06	2244	X	2244	-0-	-0- B	-0-	520	1	1692	2	Y	1					171
							31	4	1	9							
*07	5	X	5	-0-	-0- B	-0-	1	2	4	9	Y	4					175

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	X	404	-0-	-0- B	-0-	7	1	363	2	Y	31	59	1			72
							34	9									
03	131	X	131	-0-	-0- B	-0-	15	1	114	2	Y	2					74
							2	9									
04	2122	X	2122	-0-	-0- B	-0-	299	1	1452	2	Y	279	166	1			187
							64	4	307	9							
05	2305	X	2305	-0-	-0- B	-0-	372	1	1311	2	Y	565	650	1			102
							622	9									
06	2000	X	2000	-0-	-0- B	-0-	303	1	1166	2	Y	476	436	1			142
							7	4	524	9							
*07	2103	X	2103	-0-	-0- B	-0-	309	1	1242	2	Y	502	479	1			165
							552	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

02	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					103
03	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					103
04	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					103
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					103
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					103

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

02	1546	X	1546	-0-	-0- B	-0-	451	1	900	2	N	149	126	1			238
							31	4	164	9							
03	1612	X	757	-0-	-855 B	-0-	65	1	490	2	N	172	78	1			332
							13	4	189	9							
04	1620	X	879	-0-	-741 B	-0-	116	1	560	2	N	156	240	1			248
							31	4	172	9							
05	1705	X	859	-0-	-846 B	-0-	140	1	567	2	N	138	136	1			250
							152	9									
06	1650	X	641	-0-	-1009 B	-0-	95	1	388	2	N	144	119	1			275
							158	9									
07	899	N	823	-0-	-76 B	-0-	142	1	537	2	N	131	188	1			218
							144	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

02	896	X	401	-0-	-495 B	-0-	2	1	185	2	N	182	189	1			138
							14	4	200	9							
03	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-	496	1	3299	2	N	214	189	1			163
							86	4	235	9							
04	4201	X	4201	-0-	-0- B	-0-	787	1	2871	2	N	402	322	1			243
							101	4	442	9							
05	1900	X	1900	-0-	-0- B	-0-	357	1	1418	2	N	104	187	1			160
							11	4	114	9							
06	3840	X	2090	-0-	-1750 B	-0-	378	1	1549	2	N	138	193	1			105
							11	4	152	9							
07	3968	X	3196	-0-	-772 B	-0-	616	1	2306	2	N	249	191	1			163
							274	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344 X	957	-0-	-387 B	-0-	137	1	699	2	Y	110					158
						121	9									
03	1426 X	1397	-0-	-29 B	-0-	234	1	1075	2	Y	80	118	1			120
						88	9									
04	1439 X	1439	-0-	-0- B	-0-	227	1	1116	2	Y	87	112	1			95
						96	9									
05	1422 X	1422	-0-	-0- B	-0-	242	1	1094	2	Y	78	116	1			57
						86	9									
06	1352 X	1352	-0-	-0- B	-0-	263	1	999	2	Y	82	79	1			60
						90	9									
*07	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	384	1	1254	2	Y	102	134	1			28
						112	9									

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

02	2576 X	1710	-0-	-866 B	-0-	255	1	1171	2	Y	258	265	1			152
						284	9									
03	2790 X	2169	-0-	-621 B	-0-	335	1	1516	2	Y	289	254	1			187
						318	9									
04	2520 X	2281	-0-	-239 B	-0-	324	1	1579	2	Y	344	371	1			160
						378	9									
05	2480 X	2369	-0-	-111 B	-0-	374	1	1665	2	Y	300	190	1			270
						330	9									
06	2350 X	2350	-0-	-0- B	-0-	432	1	1710	2	Y	189	345	1			114
						208	9									
07	2356 X	2192	-0-	-164 B	-0-	415	1	1460	2	Y	288	227	1			175
						317	9									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

02	2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	435	1	1927	2	N	362	385	1			145
						398	9									
03	2015 X	1621	-0-	-394 B	-0-	614	1	888	2	N	108					253
						119	9									
04	2256 X	2256	-0-	-0- B	-0-	978	1	1056	2	N	202	195	1			260
						222	9									
05	3069 X	1936	-0-	-1133 B	-0-	868	1	868	2	N	182	170	1			272
						200	9									
06	2970 X	1922	-0-	-1048 B	-0-	1489	1	258	2	N	159	193	1			238
						175	9									
07	3069 X	1865	-0-	-1204 B	-0-	1211	1	549	2	N	95	186	1			147
						105	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

02	1652 X	1359	-0-	-293 B	-0-	208	1	1002	2	Y	135	115	1			158
						149	9									
03	1829 X	1411	-0-	-418 B	-0-	224	1	974	2	Y	194	194	1			158
						213	9									
04	1770 X	1297	-0-	-473 B	-0-	191	1	929	2	Y	161	108	1			211
						177	9									
05	1705 X	1515	-0-	-190 B	-0-	238	1	1059	2	Y	198	246	1			163
						218	9									
06	1590 X	1262	-0-	-328 B	-0-	248	1	867	2	Y	134	181	1			116
						147	9									
07	1519 X	1453	-0-	-66 B	-0-	277	1	991	2	Y	168	201	1			83
						185	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752 X	3084	-0-	-668 B	-0-	512	1	2352	2	Y	200	91	1			167
						220	9									
03	3317 X	2965	-0-	-352 B	-0-	500	1	2162	2	Y	275	332	1			110
						303	9									
04	3150 X	2677	-0-	-473 B	-0-	429	1	2092	2	Y	142	164	1			88
						156	9									
05	3410 X	2847	-0-	-563 B	-0-	470	1	2111	2	Y	242	243	1			87
						266	9									
06	3300 X	2329	-0-	-971 B	-0-	435	1	1664	2	Y	209	238	1			58
						230	9									
07	3410 X	1809	-0-	-1601 B	-0-	301	1	1442	2	Y	60	38	1			80
						66	9									

JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

02	2828 X	2625	-0-	-203 B	-0-	346	1	2093	2	Y	169	192	1			112
						186	9									
03	3131 X	3128	-0-	-3 B	-0-	577	1	2336	2	Y	195	189	1			118
						215	9									
04	2940 X	2798	-0-	-142 B	-0-	420	1	2086	2	Y	265	295	1			88
						292	9									
05	3038 X	2954	-0-	-84 B	-0-	477	1	2152	2	Y	295	290	1			93
						325	9									
06	3030 X	2578	-0-	-452 B	-0-	482	1	1808	2	Y	262	252	1			103
						288	9									
07	3131 X	2795	-0-	-336 B	-0-	564	1	1988	2	Y	221	236	1			88
						243	9									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

02	1876 X	1606	-0-	-270 B	-0-	199	1	1121	2	Y	260	223	1			102
						286	9									
03	2102 X	2102	-0-	-0- B	-0-	329	1	1457	2	Y	287	206	1			183
						316	9									
04	1920 X	1738	-0-	-182 B	-0-	243	1	1194	2	Y	274	399	1			58
						301	9									
05	1984 X	1618	-0-	-366 B	-0-	240	1	1088	2	Y	264	172	1			150
						290	9									
06	2040 X	1197	-0-	-843 B	-0-	206	1	794	2	Y	179	221	1			108
						197	9									
07	2108 X	1429	-0-	-679 B	-0-	250	1	881	2	Y	271	344	1			35
						298	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

02	1258 X	1258	-0-	-0- B	-0-	121	1	884	2	Y	230	47	1			235
						253	9									
03	1130 X	1130	-0-	-0- B	-0-	160	1	600	2	Y	336	401	1			170
						370	9									
04	960 X	826	-0-	-134 B	-0-	84	1	434	2	Y	280	367	1			83
						308	9									
05	1395 X	1075	-0-	-320 B	-0-	142	1	618	2	Y	286	256	1			113
						315	9									
06	1350 X	774	-0-	-576 B	-0-	104	1	415	2	Y	232	248	1			97
						255	9									
07	1395 X	1170	-0-	-225 B	-0-	189	1	670	2	Y	283	236	1			144
						311	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	4310	-0-	-2130 B	-0-	338	1	3752	2	N	200	373	1			112
							220	9									
03	7130	X	5747	-0-	-1383 B	-0-	1318	1	4146	2	N	257	176	1			193
							283	9									
04	6900	X	4776	-0-	-2124 B	-0-	2082	1	2391	2	N	275	190	1			278
							303	9									
05	7130	X	2560	-0-	-4570 B	-0-	1094	1	1339	2	N	115	361	1			32
							127	9									
06	6900	X	2921	-0-	-3979 B	-0-	778	1	1826	2	N	288	187	1			133
							317	9									
07	5735	X	3766	-0-	-1969 B	-0-	792	1	2737	2	N	215	180	1			168
							237	9									

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

02	6692	X	3587	-0-	-3105 B	-0-	621	1	2523	2	N	403	382	1			123
							443	9									
03	6944	X	6047	-0-	-897 B	-0-	2188	1	3399	2	N	418	371	1			170
							460	9									
04	6824	X	6824	-0-	-0- B	-0-	3511	1	2911	2	N	365	380	1			155
							402	9									
05	6727	X	5862	-0-	-865 B	-0-	3050	1	2360	2	N	411	383	1			183
							452	9									
06	5850	X	3848	-0-	-2002 B	-0-	1582	1	1878	2	N	353	361	1			175
							388	9									
07	7037	X	3863	-0-	-3174 B	-0-	806	1	2563	2	N	449	557	1			67
							494	9									

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

02	2296	X	1684	-0-	-612 B	-0-	228	1	1251	2	Y	186	193	1			118
							205	9									
03	2728	X	2007	-0-	-721 B	-0-	332	1	1474	2	Y	183	181	1			120
							201	9									
04	2730	X	1919	-0-	-811 B	-0-	288	1	1418	2	Y	194	266	1			48
							213	9									
05	2821	X	1862	-0-	-959 B	-0-	305	1	1373	2	Y	167	147	1			68
							184	9									
06	2730	X	1664	-0-	-1066 B	-0-	319	1	1203	2	Y	129	119	1			78
							142	9									
07	2015	X	1901	-0-	-114 B	-0-	367	1	1286	2	Y	225	271	1			32
							248	9									

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

02	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	494	1	2408	2	Y	240	309	1			143
							264	9									
03	3777	X	3777	-0-	-0- B	-0-	495	1	2706	2	Y	524	614	1			53
							576	9									
04	4590	X	2881	-0-	-1709 B	-0-	403	1	2047	2	Y	392	352	1			93
							431	9									
05	4743	X	2606	-0-	-2137 B	-0-	250	1	1974	2	Y	347	248	1			192
							382	9									
06	4590	X	2402	-0-	-2188 B	-0-	284	1	1768	2	Y	318	425	1			85
							350	9									
07	3782	X	2375	-0-	-1407 B	-0-	430	1	1631	2	Y	285	307	1			63
							314	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1764	-0-	-1064 B	-0-	307	1	1457	2	Y	-0-					93
03	3131	X	2275	-0-	-856 B	-0-	354	1	1921	2	Y	-0-					93
04	3030	X	2342	-0-	-688 B	-0-	320	1	1523	2	Y	454					547
							499	9									
05	2089	X	2089	-0-	-0- B	-0-	235	1	1784	2	Y	64	504	1			107
							70	9									
06	2190	X	1905	-0-	-285 B	-0-	251	1	1607	2	Y	43	55	1			95
							47	9									
07	2418	X	1911	-0-	-507 B	-0-	385	1	1425	2	Y	92	142	1			45
							101	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

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-

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					160
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					160
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					160
05	50	X	50	-0-	-0- B	-0-	8	1	28	2	Y	13					173
							14	9									
06	331	X	331	-0-	-0- B	-0-	68	1	263	2	Y	-0-					173
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	92	1			81

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

02	6076	X	2334	-0-	-3742 B	-0-	1053	1	981	2	Y	241	185	1			350
							35	4	265	9							
03	6727	X	572	-0-	-6155 B	-0-	58	1	352	2	Y	127	187	1			290
							22	4	140	9							
04	6510	X	1624	-0-	-4886 B	-0-	177	1	1055	2	Y	344	360	1			274
							14	4	378	9							
05	2666	X	1406	-0-	-1260 B	-0-	263	1	996	2	Y	134	193	1			215
							147	9									
06	2490	X	1659	-0-	-831 B	-0-	310	1	1154	2	Y	177	238	1			154
							195	9									
07	2573	X	1511	-0-	-1062 B	-0-	275	1	1070	2	Y	151					305
							166	9									

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

02	6272	X	2136	-0-	-4136 B	-0-	442	1	1291	2	Y	333	408	1			141
							37	4	366	9							
03	12121	X	2906	-0-	-9215 B	-0-	307	1	2087	2	Y	404	389	1			156
							68	4	444	9							
04	11730	X	3297	-0-	-8433 B	-0-	461	1	2185	2	Y	537	555	1			138
							60	4	591	9							
05	12121	X	3229	-0-	-8892 B	-0-	554	1	2118	2	Y	496	371	1			263
							11	4	546	9							
06	2820	X	2198	-0-	-622 B	-0-	383	1	1463	2	Y	311	426	1			148
							10	4	342	9							
07	3410	X	2758	-0-	-652 B	-0-	494	1	1849	2	Y	377	377	1			148
							415	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	X	232	-0-	-0- B	-0-	24	1	141	2	Y	61	17	1			236
							67	9									
03	2315	X	2315	-0-	-0- B	-0-	275	1	1792	2	Y	125	60	1			301
							110	4	138	9							
04	1337	X	1337	-0-	-0- B	-0-	195	1	1012	2	Y	95	195	1			201
							25	4	105	9							
05	1442	X	1442	-0-	-0- B	-0-	285	1	1082	2	Y	68					269
							75	9									
06	1534	X	1534	-0-	-0- B	-0-	294	1	1127	2	Y	103	204	1			168
							113	9									
*07	1767	X	1767	-0-	-0- B	-0-	337	1	1345	2	Y	77	69	1			176
							85	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1651	X	1651	-0-	-0- B	-0-	285	1	1223	2	Y	108	173	1			167
							24	4	119	9							
03	2602	X	2602	-0-	-0- B	-0-	304	1	2081	2	Y	144	119	1			192
							59	4	158	9							
04	2241	X	2241	-0-	-0- B	-0-	348	1	1712	2	Y	123	153	1			162
							46	4	135	9							
05	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	546	1	2046	2	Y	85	132	1			115
							94	9									
06	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	504	1	1960	2	Y	126	133	1			108
							11	4	139	9							
*07	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	522	1	2211	2	Y	56	49	1			115
							62	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	525	X	525	-0-	-0- B	-0-	31	1	268	2	Y	190					317
							17	4	209	9							
03	170	X	170	-0-	-0- B	-0-	16	1	100	2	Y	49	204	1			162
							54	9									
04	354	X	354	-0-	-0- B	-0-	8	1	128	2	Y	198	130	1			230
							218	9									
05	291	X	291	-0-	-0- B	-0-	55	1	208	2	Y	25	120	1			135
							28	9									
06	300	X	300	-0-	-0- B	-0-	58	1	185	2	Y	52	41	1			146
							57	9									
*07	227	X	227	-0-	-0- B	-0-	26	1	104	2	Y	88	145	1			89
							97	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	1171	X	1171	-0-	-0- B	-0-	100	1	764	2	N	259	194	1			257
							22	4	285	9							
03	1112	X	1112	-0-	-0- B	-0-	101	1	709	2	N	253	188	1			322
							24	4	278	9							
04	1146	X	1146	-0-	-0- B	-0-	140	1	751	2	N	212	301	1			233
							22	4	233	9							
05	1098	X	1098	-0-	-0- B	-0-	167	1	668	2	N	239	275	1			197
							263	9									
06	1104	X	1104	-0-	-0- B	-0-	172	1	659	2	N	248	193	1			252
							273	9									
*07	1183	X	1183	-0-	-0- B	-0-	193	1	779	2	N	192	241	1			203
							211	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	64	-0-	-860 B	-0-	12	2	52	9	Y	47					186
03	713	X	199	-0-	-514 B	-0-	12	1	49	2	Y	125	163	1			148
							138	9									
04	1185	X	1185	-0-	-0- B	-0-	238	1	800	2	Y	107	69	1			186
							29	4	118	9							
05	786	X	786	-0-	-0- B	-0-	114	1	478	2	Y	176	254	1			108
							194	9									
06	330	X	330	-0-	-0- B	-0-	50	1	139	2	Y	128	174	1			62
							141	9									
*07	1675	X	1675	-0-	-0- B	-0-	362	1	1098	2	Y	195	117	1			140
							215	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	779	X	779	-0-	-0- B	-0-	36	1	480	2	N	228	189	1			207
							12	4	251	9							
03	534	X	534	-0-	-0- B	-0-	45	1	326	2	N	139	201	1			145
							10	4	153	9							
04	7856	X	7856	-0-	-0- B	-0-	1104	1	5094	2	N	1356	1414	1			87
							166	4	1492	9							
05	3229	X	3229	-0-	-0- B	-0-	499	1	1951	2	N	698	687	1			98
							11	4	768	9							
06	2395	X	2395	-0-	-0- B	-0-	367	1	1425	2	N	542	380	1			260
							7	4	596	9							
*07	3337	X	3337	-0-	-0- B	-0-	536	1	1989	2	N	738	883	1			115
							812	9									

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27	X	27	-0-	-0- B	-0-	14	1	5	2	N	7					92
							8	9									
03	187	X	187	-0-	-0- B	-0-	29	1	158	2	N	-0-					92
04	79	X	79	-0-	-0- B	-0-	16	1	63	2	N	-0-					92
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13					105
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	973	1	1566	2	N	83					263
							56	4	91	9							
03	900	X	900	-0-	-0- B	-0-	85	1	686	2	N	103	191	1			175
							16	4	113	9							
04	581	X	581	-0-	-0- B	-0-	125	1	387	2	N	50					225
							14	4	55	9							
05	1041	X	1041	-0-	-0- B	-0-	187	1	749	2	N	95	182	1			138
							105	9									
06	689	X	689	-0-	-0- B	-0-	148	1	436	2	N	95					233
							105	9									
*07	1153	X	1153	-0-	-0- B	-0-	171	1	887	2	N	86	187	1			132
							95	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
05	163	X	163	-0-	-0- B	-0-	36	1	92	2	Y	32					67
							35	9									
06	1293	X	1293	-0-	-0- B	-0-	258	1	1035	2	Y	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	24	79	1			12

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	887	X	887	-0-	-0- B	-0-	80	1	615	2	Y	140	176	1			264
							38	4	154	9							
03	880	X	880	-0-	-0- B	-0-	86	1	569	2	Y	174	193	1			245
							34	4	191	9							
04	450	X	450	-0-	-0- B	-0-	45	1	283	2	Y	111	47	1			309
							122	9									
05	532	X	532	-0-	-0- B	-0-	80	1	330	2	Y	111	193	1			227
							122	9									
06	344	X	344	-0-	-0- B	-0-	45	1	208	2	Y	83	95	1			215
							91	9									
*07	817	X	817	-0-	-0- B	-0-	151	1	570	2	Y	87					302
							96	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	1270	X	1270	-0-	-0- B	-0-	329	1	893	2	N	44					217
							48	9									
03	563	X	563	-0-	-0- B	-0-	102	1	461	2	N	-0-					217
04	601	X	601	-0-	-0- B	-0-	103	1	498	2	N	-0-					217
05	691	X	691	-0-	-0- B	-0-	101	1	444	2	N	133					350
							146	9									
06	639	X	639	-0-	-0- B	-0-	125	1	513	2	N	1	194	1			157
							1	9									
*07	621	X	621	-0-	-0- B	-0-	139	1	482	2	N	-0-					157

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	2100	X	1873	-0-	-227 B	-0-	299	1	1416	2	Y	107	129	1			101
							40	4	118	9							
03	2520	X	2520	-0-	-0- B	-0-	289	1	2005	2	Y	150	180	1			71
							61	4	165	9							
04	2292	X	2292	-0-	-0- B	-0-	382	1	1751	2	Y	98					169
							51	4	108	9							
05	2609	X	2609	-0-	-0- B	-0-	509	1	1911	2	Y	172	220	1			121
							189	9									
06	2430	X	2075	-0-	-355 B	-0-	379	1	1533	2	Y	142	212	1			51
							7	4	156	9							
07	2356	N	2191	-0-	-165 B	-0-	437	1	1630	2	Y	113	56	1			108
							124	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4726	X	4726	-0-	-0- B	-0-	1312	1	2990	2	Y	309	185	1			248
							84	4	340	9							
03	5297	X	5297	-0-	-0- B	-0-	598	1	4015	2	Y	511	568	1			191
							122	4	562	9							
04	4828	X	4828	-0-	-0- B	-0-	805	1	3497	2	Y	380	375	1			196
							108	4	418	9							
05	4928	X	4928	-0-	-0- B	-0-	933	1	3527	2	Y	410	445	1			161
							17	4	451	9							
06	4323	X	4323	-0-	-0- B	-0-	805	1	3136	2	Y	332	437	1			56
							17	4	365	9							
*07	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	920	1	3518	2	Y	391	433	1			14
							16	4	430	9							

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

02	4592	X	4235	-0-	-357 B	-0-	325	1	3243	2	N	606	541	1			293
							667	9									
03	4588	X	4380	-0-	-208 B	-0-	2015	1	1765	2	N	545	575	1			263
							600	9									
04	5339	X	5339	-0-	-0- B	-0-	3409	1	1325	2	N	550	553	1			260
							605	9									
05	5483	X	5483	-0-	-0- B	-0-	3050	1	1835	2	N	544	569	1			235
							598	9									
06	4530	X	4400	-0-	-130 B	-0-	2305	1	1590	2	N	459	551	1			143
							505	9									
07	5518	X	3799	-0-	-1719 B	-0-	1203	1	2010	2	N	533	361	1			315
							586	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078

02	13468	X	9306	-0-	-4162 B	-0-	1317	1	7233	2	N	687	534	1			438
							756	9									
03	14291	X	12034	-0-	-2257 B	-0-	1694	1	9269	2	N	974	1209	1			203
							1071	9									
04	13110	X	11447	-0-	-1663 B	-0-	1728	1	8807	2	N	829	782	1			250
							912	9									
05	13082	X	11548	-0-	-1534 B	-0-	1250	1	9394	2	N	822	765	1			307
							904	9									
06	12240	X	10617	-0-	-1623 B	-0-	1315	1	8479	2	N	748	878	1			177
							823	9									
07	12028	X	10363	-0-	-1665 B	-0-	1963	1	7649	2	N	683	687	1			173
							751	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202

02	16548	X	14744	-0-	-1804 B	-0-	3455	1	9034	2	N	1808	1721	1			242
							266	4	1989	9							
03	17918	X	15280	-0-	-2638 B	-0-	1501	1	10868	2	N	2360	2497	1			105
							315	4	2596	9							
04	16590	X	13864	-0-	-2726 B	-0-	2099	1	9263	2	N	2050	1922	1			233
							247	4	2255	9							
05	17143	X	13780	-0-	-3363 B	-0-	2403	1	8997	2	N	2122	2197	1			158
							46	4	2334	9							
06	15810	X	12164	-0-	-3646 B	-0-	2090	1	7939	2	N	1917	2070	1			5
							26	4	2109	9							
07	16337	X	13913	-0-	-2424 B	-0-	2370	1	9181	2	N	2147	1980	1			172
							2362	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12816 X	12816	-0-	-0- B	-0-	2787	1	7580	2	N	2005	2097	1			268
						243	4	2206	9							
03	12589 X	12589	-0-	-0- B	-0-	1202	1	8648	2	N	2262	2305	1			225
						251	4	2488	9							
04	11804 X	11804	-0-	-0- B	-0-	1781	1	7544	2	N	2063	2123	1			165
						210	4	2269	9							
05	12186 X	12186	-0-	-0- B	-0-	2053	1	7753	2	N	2131	2068	1			228
						36	4	2344	9							
06	10371 X	10371	-0-	-0- B	-0-	1661	1	6597	2	N	1887	2085	1			30
						37	4	2076	9							
*07	11690 X	11690	-0-	-0- B	-0-	1921	1	7454	2	N	2077	1889	1			218
						30	4	2285	9							

LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19259	-0-	-11653 B	-0-	3416	1	13385	2	N	1991	1888	1			353
						268	4	2190	9							
03	34224 X	18247	-0-	-15977 B	-0-	1814	1	12889	2	N	2895	2903	1			345
						359	4	3185	9							
04	33120 X	15866	-0-	-17254 B	-0-	2296	1	10508	2	N	2528	2700	1			173
						281	4	2781	9							
05	22909 X	14918	-0-	-7991 B	-0-	2508	1	9597	2	N	2516	2459	1			230
						45	4	2768	9							
06	20880 X	12536	-0-	-8344 B	-0-	2100	1	7856	2	N	2298	2246	1			282
						52	4	2528	9							
07	21328 X	13526	-0-	-7802 B	-0-	2305	1	8648	2	N	2311	2431	1			162
						31	4	2542	9							

LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512 X	1521	-0-	-6991 B	-0-	151	1	1007	2	N	330	385	1			155
						363	9									
03	8370 X	1244	-0-	-7126 B	-0-	115	1	685	2	N	393	385	1			163
						12	4	432	9							
04	1740 X	1375	-0-	-365 B	-0-	230	1	756	2	N	300	380	1			83
						59	4	330	9							
05	1798 X	1273	-0-	-525 B	-0-	195	1	764	2	N	285	195	1			173
						314	9									
06	1740 X	1117	-0-	-623 B	-0-	159	1	632	2	N	296	397	1			72
						326	9									
*07	1890 X	1890	-0-	-0- B	-0-	322	1	1257	2	N	283	178	1			177
						311	9									

BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33264 X	24274	-0-	-8990 B	-0-	5773	1	15530	2	N	2266	2150	1			423
						478	4	2493	9							
03	28613 X	23076	-0-	-5537 B	-0-	2438	1	17418	2	N	2452	2632	1			243
						523	4	2697	9							
04	27690 X	21494	-0-	-6196 B	-0-	3420	1	15125	2	N	2255	2105	1			393
						468	4	2481	9							
05	28613 X	21354	-0-	-7259 B	-0-	3983	1	15006	2	N	2085	2098	1			380
						71	4	2294	9							
06	26010 X	19178	-0-	-6832 B	-0-	3552	1	13629	2	N	1729	2019	1			90
						95	4	1902	9							
07	26877 X	21483	-0-	-5394 B	-0-	3945	1	15309	2	N	1970	1880	1			180
						62	4	2167	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879

GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14707	-0-	-469 B	-0-	4061	1	8446	2	N	1751	1848	1			123
							274	4	1926	9							
03	15810	X	11620	-0-	-4190 B	-0-	1070	1	8195	2	N	1919	1815	1			227
							244	4	2111	9							
04	14880	X	10759	-0-	-4121 B	-0-	1656	1	6822	2	N	1899	1896	1			230
							192	4	2089	9							
05	16275	X	10316	-0-	-5959 B	-0-	1754	1	6639	2	N	1717	1800	1			147
							34	4	1889	9							
06	15750	X	9731	-0-	-6019 B	-0-	1636	1	6368	2	N	1541	1578	1			110
							32	4	1695	9							
07	16275	X	10770	-0-	-5505 B	-0-	1845	1	7127	2	N	1612	1494	1			228
							25	4	1773	9							

GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11240	-0-	-2928 B	-0-	2510	1	6703	2	N	1661	1521	1			262
							200	4	1827	9							
03	15097	X	11451	-0-	-3646 B	-0-	1116	1	8100	2	N	1813	1895	1			180
							241	4	1994	9							
04	13620	X	10499	-0-	-3121 B	-0-	1511	1	6997	2	N	1641	1688	1			133
							186	4	1805	9							
05	13423	X	10507	-0-	-2916 B	-0-	1834	1	6937	2	N	1536	1552	1			117
							46	4	1690	9							
06	12030	X	9581	-0-	-2449 B	-0-	1619	1	6302	2	N	1481	1496	1			102
							31	4	1629	9							
07	12431	X	10930	-0-	-1501 B	-0-	1869	1	7276	2	N	1602	1494	1			210
							23	4	1762	9							

BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35756	X	26018	-0-	-9738 B	-0-	5445	1	17015	2	N	2789	3196	1			133
							490	4	3068	9							
03	35650	X	24651	-0-	-10999 B	-0-	2601	1	18010	2	N	3214	3047	1			300
							505	4	3535	9							
04	34500	X	22037	-0-	-12463 B	-0-	3361	1	15094	2	N	2848	2825	1			323
							449	4	3133	9							
05	30628	X	21550	-0-	-9078 B	-0-	3920	1	14837	2	N	2475	2461	1			337
							70	4	2723	9							
06	27870	X	18451	-0-	-9419 B	-0-	3178	1	12787	2	N	2221	2431	1			127
							43	4	2443	9							
07	28799	X	21803	-0-	-6996 B	-0-	3855	1	15027	2	N	2605	2429	1			303
							55	4	2866	9							

LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105420	X	64367	-0-	-41053 B	-0-	16819	1	41544	2	N	4096	4021	1			661
							1498	4	4506	9							
03	116715	X	52643	-0-	-64072 B	-0-	5904	1	41072	2	N	3930	3417	1			1174
							1344	4	4323	9							
04	84150	X	49728	-0-	-34422 B	-0-	8374	1	36415	2	N	3420	4191	1			403
							1177	4	3762	9							
05	86955	X	46675	-0-	-40280 B	-0-	8988	1	33762	2	N	3417	3614	1			206
							166	4	3759	9							
06	68970	X	40263	-0-	-28707 B	-0-	7675	1	29337	2	N	2780	2609	1			377
							193	4	3058	9							
07	71269	X	36614	-0-	-34655 B	-0-	6962	1	26781	2	N	2524	2430	1			471
							95	4	2776	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879

BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202020 X	69394	-0-	-132626 B	-0-	14456	1	44730	2	N	8064	8950	1			427
						1338	4	8870	9							
03	223665 X	69358	-0-	-154307 B	-0-	7444	1	52232	2	N	7361	7444	1			344
						1585	4	8097	9							
04	216450 X	58933	-0-	-157517 B	-0-	9305	1	43527	2	N	4424	3963	1			805
						1235	4	4866	9							
05	152210 X	47486	-0-	-104724 B	-0-	8595	1	32622	2	N	5541	5875	1			471
						174	4	6095	9							
06	90960 X	39464	-0-	-51496 B	-0-	7040	1	27024	2	N	4752	4895	1			328
						173	4	5227	9							
07	76818 X	37622	-0-	-39196 B	-0-	6714	1	26047	2	N	4339	4146	1			521
						88	4	4773	9							

LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880

02	90468 X	30328	-0-	-60140 B	-0-	9118	1	18647	2	N	1708	2104	1			172
						684	4	1879	9							
03	100161 X	44679	-0-	-55482 B	-0-	4875	1	35570	2	N	2902	2985	1			89
						1042	4	3192	9							
04	61800 X	32993	-0-	-28807 B	-0-	5673	1	24255	2	N	2131	1850	1			370
						721	4	2344	9							
05	51274 X	26946	-0-	-24328 B	-0-	5284	1	19353	2	N	2005	1885	1			490
						103	4	2206	9							
06	44370 X	22392	-0-	-21978 B	-0-	4205	1	16213	2	N	1714	1865	1			339
						89	4	1885	9							
07	44671 X	24576	-0-	-20095 B	-0-	4642	1	17852	2	N	1812	1872	1			279
						89	4	1993	9							

BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362

02	90972 X	33718	-0-	-57254 B	-0-	6507	1	17974	2	N	7833	7604	1			719
						621	4	8616	9							
03	100719 X	34239	-0-	-66480 B	-0-	2908	1	21318	2	N	8492	8680	1			531
						672	4	9341	9							
04	97470 X	38036	-0-	-59434 B	-0-	6474	1	24078	2	N	5719	5680	1			570
						1193	4	6291	9							
05	66557 X	57233	-0-	-9324 B	-0-	10553	1	39717	2	N	6137	6056	1			651
						212	4	6751	9							
06	47832 X	47832	-0-	-0- B	-0-	8613	1	33021	2	N	5443	5818	1			276
						211	4	5987	9							
*07	46534 X	46534	-0-	-0- B	-0-	8372	1	32454	2	N	5090	4902	1			464
						109	4	5599	9							

CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004

02	38500 X	19584	-0-	-18916 B	-0-	2956	1	14034	2	N	2358	2446	1			245
						2594	9									
03	35557 X	22399	-0-	-13158 B	-0-	2935	1	16036	2	N	3116	2882	1			479
						3428	9									
04	30030 X	20052	-0-	-9978 B	-0-	2789	1	14311	2	N	2684	2866	1			297
						2952	9									
05	28365 X	18634	-0-	-9731 B	-0-	1771	1	14024	2	N	2581	2711	1			167
						2839	9									
06	26490 X	17177	-0-	-9313 B	-0-	1916	1	12628	2	N	2394	2301	1			260
						2633	9									
07	22413 X	16432	-0-	-5981 B	-0-	2863	1	10914	2	N	2414	2429	1			245
						2655	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38640 X	23476	-0-	-15164 B	-0-	3938	1	17120	2	N	2198	2083	1			474
						2418	9									
03	37293 X	33403	-0-	-3890 B	-0-	4648	1	25221	2	N	3213	3276	1			411
						3534	9									
04	31740 X	27312	-0-	-4428 B	-0-	3982	1	20156	2	N	2885	3072	1			224
						3174	9									
05	29636 X	25375	-0-	-4261 B	-0-	2494	1	19753	2	N	2844	2703	1			365
						3128	9									
06	32340 X	23424	-0-	-8916 B	-0-	2771	1	17747	2	N	2642	2637	1			370
						2906	9									
07	33418 X	23201	-0-	-10217 B	-0-	4317	1	16095	2	N	2535	2822	1			83
						2789	9									

JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23912 X	10737	-0-	-13175 B	-0-	2784	1	7137	2	N	742	768	1			177
						816	9									
03	21359 X	9463	-0-	-11896 B	-0-	1542	1	6876	2	N	950	851	1			276
						1045	9									
04	18420 X	8266	-0-	-10154 B	-0-	1248	1	6110	2	N	825	768	1			333
						908	9									
05	13702 X	7796	-0-	-5906 B	-0-	1255	1	5665	2	N	796	926	1			203
						876	9									
06	11490 X	6679	-0-	-4811 B	-0-	1241	1	4673	2	N	695	731	1			167
						765	9									
07	11873 X	6759	-0-	-5114 B	-0-	1288	1	4708	2	N	694	741	1			120
						763	9									

JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54796 X	21716	-0-	-33080 B	-0-	5663	1	14179	2	N	1704	1527	1			417
						1874	9									
03	45291 X	18736	-0-	-26555 B	-0-	3084	1	13751	2	N	1728	1812	1			333
						1901	9									
04	36150 X	15001	-0-	-21149 B	-0-	2257	1	10995	2	N	1590	1709	1			214
						1749	9									
05	28365 X	15832	-0-	-12533 B	-0-	2547	1	11499	2	N	1624	1567	1			271
						1786	9									
06	23280 X	13707	-0-	-9573 B	-0-	2378	1	9712	2	N	1470	1553	1			188
						1617	9									
07	24056 X	13794	-0-	-10262 B	-0-	2661	1	9570	2	N	1421	1317	1			292
						1563	9									

LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55440 X	33386	-0-	-22054 B	-0-	9086	1	21565	2	N	2486	2486	1			297
						2735	9									
03	49755 X	32279	-0-	-17476 B	-0-	5453	1	23930	2	N	2633	2625	1			305
						2896	9									
04	48150 X	27682	-0-	-20468 B	-0-	4221	1	20579	2	N	2620	2696	1			229
						2882	9									
05	49755 X	27179	-0-	-22576 B	-0-	4401	1	19888	2	N	2627	2528	1			328
						2890	9									
06	43500 X	25372	-0-	-18128 B	-0-	5115	1	17682	2	N	2341	2497	1			172
						2575	9									
07	36952 X	23992	-0-	-12960 B	-0-	4634	1	16863	2	N	2268	2055	1			385
						2495	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82376	X	40574	-0-	-41802 B	-0-	10491	1	25494	2	N	4172	4182	1			459
							4589	9									
03	78399	X	38553	-0-	-39846 B	-0-	6174	1	27271	2	N	4644	4603	1			500
							5108	9									
04	57570	X	34620	-0-	-22950 B	-0-	5139	1	25194	2	N	3897	4241	1			156
							4287	9									
05	59489	X	32614	-0-	-26875 B	-0-	5174	1	23377	2	N	3694	3623	1			227
							4063	9									
06	50850	X	30556	-0-	-20294 B	-0-	5840	1	20958	2	N	3416	3263	1			380
							3758	9									
07	44919	X	31160	-0-	-13759 B	-0-	6083	1	21522	2	N	3232	3385	1			227
							3555	9									

GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742

02	40600	X	24521	-0-	-16079 B	-0-	4928	1	15256	2	N	3596	3606	1			391
							381	4	3956	9							
03	39866	X	23979	-0-	-15887 B	-0-	2332	1	17011	2	N	3754	3655	1			490
							507	4	4129	9							
04	34830	X	22040	-0-	-12790 B	-0-	3224	1	14709	2	N	3340	3455	1			375
							433	4	3674	9							
05	33263	X	21409	-0-	-11854 B	-0-	3705	1	13993	2	N	3315	3443	1			247
							64	4	3647	9							
06	26280	X	20054	-0-	-6226 B	-0-	3456	1	13227	2	N	2996	3029	1			214
							75	4	3296	9							
07	27156	X	19706	-0-	-7450 B	-0-	3402	1	12940	2	N	3018	2893	1			339
							44	4	3320	9							

GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362

02	40460	X	28221	-0-	-12239 B	-0-	5084	1	19039	2	N	3120	3042	1			531
							666	4	3432	9							
03	40455	X	25780	-0-	-14675 B	-0-	2575	1	18662	2	N	3635	3833	1			333
							544	4	3999	9							
04	35400	X	21819	-0-	-13581 B	-0-	3179	1	14451	2	N	3407	3271	1			469
							441	4	3748	9							
05	33294	X	24663	-0-	-8631 B	-0-	4334	1	16362	2	N	3534	3797	1			206
							80	4	3887	9							
06	30240	X	21491	-0-	-8749 B	-0-	3658	1	14235	2	N	3198	3227	1			177
							80	4	3518	9							
07	31248	X	22814	-0-	-8434 B	-0-	3960	1	15207	2	N	3269	3113	1			333
							51	4	3596	9							

2 D OIL & GAS LLC 953828
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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-

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
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	T. A.	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, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

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-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

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-

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-

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			79

VAQUERO OPERATING 882776
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75

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
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-			10
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-			10
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-			10
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-			10
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-			10
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-			10

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	Y	-0-			-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2	Y	-0-			-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	Y	-0-			-0-
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	Y	-0-			-0-
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-			-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

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_____ 04/08/2019

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

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

02	588	N	378	-0-	-210	B	-0-	378	2		N	-0-					129
03	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2		N	-0-					129
04	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2		N	-0-					129
05	434	N	389	-0-	-45	B	-0-	389	2		N	-0-					129
06	510	N	388	-0-	-122	B	-0-	388	2		N	-0-					129
*07	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2		N	-0-					129

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136

O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532 N	370	-0-	-162 B	-0-	7	1	361	2	N	2	3	1			3
						2	9									
03	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	10	1	668	2	N	3	4	1			2
						3	9									
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	9	1	591	2	N	5					7
						6	9									
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	8	1	472	2	N	2	5	1			4
						2	9									
06	570 N	245	-0-	-325 B	-0-	4	1	241	2	N	-0-					4
07	589 N	278	-0-	-311 B	-0-	5	1	273	2	N	-0-					4

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

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	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 #: 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-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	500	-0-	-816	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*06	1410	N	112	-0-	-1298	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*07	1302	N	113	-0-	-1189	-0-	113	2			N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

02	112	N	29	-0-	-83	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

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

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	29	1	1479	2	N	-0-					-0-
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	42	1	2864	2	N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	41	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	44	1	2476	2	N	-0-					-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	43	1	2498	2	N	-0-					-0-
*07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	41	1	2293	2	N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

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-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	112 N	80	-0-	-32	-0-	2	1	78	2	N	-0-	1	1			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	N	2	1	1			1
						2	9									
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	N	-0-					1
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	1	1	1			1
						1	9									
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	2	1	138	2	N	-0-					1
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	2	N	-0-					1

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

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 #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 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	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, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	1	1	1			51
							1	9									
03	465	N	334	-0-	-131	-0-	5	1	329	2	N	-0-	1	1			50
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	N	1					51
							1	9									
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-	1	1			50
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	N	-0-					50
07	248	N	145	-0-	-103	-0-	3	1	141	2	N	1					51
							1	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

02	140	N	119	-0-	-21	-0-	2	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-

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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

02	SWR 10		442	-0-	442	130784	8	1	431	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	SWR 10		466	-0-	466	131250	7	1	458	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	SWR 10		382	-0-	382	131632	6	1	374	2	N	2					3
							2	9									
05	SWR 10		407	-0-	407	132039	7	1	398	2	N	2	3	1			2
							2	9									
06	SWR 10		191	-0-	191	132230	3	1	188	2	N	-0-					2
07	SWR 10		81	-0-	81	132311	1	1	79	2	N	1					3
							1	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

02	SWR 10		1821	-0-	1821	747541	35	1	1767	2	N	17	2	1			66
							19	9									
03	SWR 10		2353	-0-	2353	749894	34	1	2298	2	N	19	2	1			83
							21	9									
04	SWR 10		2239	-0-	2239	752133	34	1	2184	2	N	19					102
							21	9									
05	SWR 10		2177	-0-	2177	754310	37	1	2120	2	N	18	3	1			117
							20	9									
06	SWR 10		2117	-0-	2117	756427	35	1	2064	2	N	16					133
							18	9									
07	SWR 10		2111	-0-	2111	758538	37	1	2054	2	N	18					151
							20	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	9	1	475	2	N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	8	1	576	2	N	-0-					-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	8	1	493	2	N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	41	-0-	-529	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	12	1	652	2	N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

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

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

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	5313	-0-	-1771	-0-	101	1	5132	2	Y	73	39	1			133
							80	9									
03	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	140	1	9547	2	Y	89	214	1			8
							98	9									
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	131	1	8302	2	Y	94					102
							103	9									
05	8122	X	7558	-0-	-564	-0-	130	1	7360	2	Y	62	38	1			126
							68	9									
06	7980	X	7592	-0-	-388	-0-	127	1	7433	2	Y	29					155
							32	9									
07	8246	X	7579	-0-	-667	-0-	133	1	7370	2	Y	69					224
							76	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	7347	-0-	-2733	-0-	140	1	7120	2	N	79	6	1			84
							87	9									
03	11160	X	10253	-0-	-907	-0-	147	1	10004	2	N	93	6	1			171
							102	9									
04	10500	X	9307	-0-	-1193	-0-	143	1	9092	2	N	65	181	1			55
							72	9									
05	10757	X	9032	-0-	-1725	-0-	155	1	8790	2	N	79	7	1			127
							87	9									
06	10350	X	8961	-0-	-1389	-0-	149	1	8720	2	N	84	180	1			31
							92	9									
07	10261	X	9380	-0-	-881	-0-	164	1	9118	2	N	89					120
							98	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

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 MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

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

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

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-

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

02	2324	N	1789	-0-	-535	-0-	34	1	1703	2	N	47	42	1			159
							52	9									
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	38	1	2611	2	N	52	46	1			165
							57	9									
04	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	33	1	2074	2	N	48					213
							53	9									
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	36	1	2032	2	N	35	46	1			202
							39	9									
06	2610	N	1874	-0-	-736	-0-	31	1	1829	2	N	13	177	1			38
							14	9									
07	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	36	1	1979	2	N	37					75
							41	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	35	1	1751	2	N	35	11	1			51
							39	9									
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	33	1	2280	2	N	18	10	1			59
							20	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	33	1	2075	2	N	28					87
							31	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	36	1	2058	2	N	22	11	1			98
							24	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	34	1	1976	2	N	19					117
							21	9									
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	36	1	2021	2	N	23					140
							25	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

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 #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

02	364	N	296	-0-	-68	-0-	5	1	277	2	N	13	12	1			109
							14	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	13	14	1			108
							14	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	7	1	438	2	N	9					117
							10	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	N	4	13	1			108
							4	9									
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	6	1	351	2	N	-0-					108
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	7	1	394	2	N	3					111
							3	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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 MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	29	1	1451	2	N	56	30	1			65
							62	9									
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	29	1	1975	2	N	61	33	1			93
							67	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	28	1	1790	2	N	59					152
							65	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	30	1	1686	2	N	50	35	1			167
							55	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	28	1	1633	2	N	33					200
							36	9									
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	31	1	1727	2	N	45	178	1			67
							50	9									

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

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	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					40

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

02	280	N	139	-0-	-141	-0-	3	1	134	2	N	2					145
							2	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	5	1	367	2	N	12					157
							13	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	2	N	-0-					157
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	2	N	-0-					157
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	4	1	252	2	N	6					163
							7	9									
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	5	1	256	2	N	4					167
							4	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

02	3080	X	2318	-0-	-762	-0-	44	1	2257	2	N	15	1	1			97
							17	9									
03	3410	X	2510	-0-	-900	-0-	36	1	2452	2	N	20	1	1			116
							22	9									
04	3180	X	2491	-0-	-689	-0-	38	1	2436	2	N	15					131
							17	9									
05	3286	X	2459	-0-	-827	-0-	42	1	2393	2	N	22	1	1			152
							24	9									
06	3180	X	2076	-0-	-1104	-0-	35	1	2026	2	N	14					166
							15	9									
07	2573	X	1870	-0-	-703	-0-	33	1	1823	2	N	13	177	1			2
							14	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	688	-0-	-432	-0-	13	1	668	2	N	6	9	1			180
							7	9									
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	8	1			172
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					172
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					172
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	1					173
							1	9									
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	2	166	1			9
							2	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 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-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

02	1652	X	849	-0-	-803	-0-	16	1	829	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	22	1	1511	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	24	1	1544	2	Y	7					8
							8	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	30	1	1688	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	30	1	1744	2	Y	-0-					6
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	33	1	1814	2	Y	6					12
							7	9									

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-					-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-

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

02	112 N	29	-0-	-83	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*06	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*07	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

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

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
2 D OIL & GAS LLC 953828
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940 X	6206	-0-	-3734	-0-	134	1	6071	3	N	-0-					98
						1	4									
03	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	284	1	13053	3	N	-0-					98
04	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	297	1	12989	3	N	-0-					98
05	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	344	1	15418	3	N	-0-					98
						1	4									
*06	12900 X	9168	-0-	-3732	-0-	206	1	8962	3	N	-0-					98
07	13733 X	4840	-0-	-8893	-0-	93	1	4747	3	N	-0-					98

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 288389 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

02	DLQ G-10	25456	-0-	25456	25456	23687	3	1769	9	Y	1608	1608	0			26
03	DLQ G-10	27644	-0-	27644	53100	24745	3	2899	9	Y	2635	2635	0			26
04	DLQ G-10	26723	-0-	26723	79823	24349	3	2374	9	Y	2158	2158	0			26
05	DLQ G-10	30079	-0-	30079	109902	27403	3	2676	9	Y	2433	2433	0			26
*06	DLQ G-10	26264	-0-	26264	136166	23563	3	2701	9	Y	2455	2455	0			26
*07	160452 X	24286	-0-	-136166	-0-	20372	3	3914	9	Y	3558	3558	0			26

A. BANDUCH C WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 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-

YANTA A-CREWS B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289608 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 11141 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12186 05/30/2021

CRISP B-CREWS A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289680 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11095 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	50684	-0-	50684	50684	500	1	21688	3	N	25905	25905	0			-0-
						28496	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2021

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3270	3	573	9	N	521	532	1			237
*09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2382	3	551	9	N	501	523	1			215
*10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	79	1	2456	3	N	540	542	1			213
							594	9									
*11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	52	1	2314	3	N	546	515	1			244
							601	9									
*12	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	19	1	2053	3	N	526	558	1			212
							579	9									
*01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	4	1	2557	3	N	489	529	1			172
							33	5	538	9							
*02	2408	X	1550	-0-	-858	-0-	70	1	1069	3	N	333	372	1			133
							45	5	366	9							
*03	2666	X	1571	-0-	-1095	-0-	1161	3	410	9	N	373	369	1			137
*04	2580	X	935	-0-	-1645	-0-	702	3	16	5	N	197	160	1			174
							217	9									
05	2666	X	287	-0-	-2379	-0-	197	1	90	9	N	82					256
*06	2580	X	902	-0-	-1678	-0-	8	1	854	3	N	33	159	1			130
							4	5	36	9							
07	1705	X	337	-0-	-1368	-0-	1	1	295	3	N	19					149
							20	5	21	9							

RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 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-

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

*08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	115	1	253	3	N	718	724	0	177	1		155
							790	9										
*09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	384	3	N	728	730	0				153
							801	9										
*10	488	X	488	-0-	-0-	-0-	87	1	75	3	N	296	298	0				151
							326	9										
*11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	132	1	26	3	N	311	312	0				150
							342	9										
12	402	X	402	-0-	-0-	-0-	141	1	4	3	N	234	105	0				279
							257	9										
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	66	1	342	9	N	311						590
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	552	1				215
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	9	N	266	175	1				306
*04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	2	1	481	3	N	-0-						306
							11	5										
*05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	N	19	19	0				306
							14	5	21	9								
*06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	151	1	1	9	N	1						307
*07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	304	1	38	3	N	34	181	1				160
							3	5	37	9								

HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

02	5264	X	1258	-0-	-4006	-0-	1122	3	136	9	N	124	356	1			203
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	5429	3	868	9	N	789	752	1			240
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	6454	3	952	9	N	865	927	1			178
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6163	3	861	9	N	783	563	1			398
06	5640	X	2932	-0-	-2708	-0-	2666	3	266	9	N	242	357	1			283
07	5828	X	2497	-0-	-3331	-0-	2232	3	265	9	N	241	371	1			153

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54816	X	54816	-0-	-0-	-0-	283	1	42806	3	N	10661	10885	1			657
							11727	9									
03	85873	X	85873	-0-	-0-	-0-	448	1	67332	3	N	16448	16454	1			651
							18093	9									
04	80412	X	80412	-0-	-0-	-0-	351	1	64246	3	N	14377	14700	1			328
							15815	9									
05	88036	X	88036	-0-	-0-	-0-	275	1	71438	3	N	14839	14771	1			396
							16323	9									
*06	74470	X	74470	-0-	-0-	-0-	163	1	61149	3	N	11962	11614	1			744
							13158	9									
*07	69979	X	69979	-0-	-0-	-0-	67	1	57613	3	N	11181	11494	1			431
							12299	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641

*08	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	642	1	6669	3	N	854	720	1			300
							939	9									
*09	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	422	1	6607	3	N	801	920	1			181
							881	9									
*10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	322	1	4887	3	N	746	735	1			192
							821	9									
*11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	286	1	4237	3	N	801	729	1			264
							881	9									
*12	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	370	1	7787	3	N	676	751	1			189
							744	9									
*01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	163	1	5837	3	N	96	185	1			100
							74	5	106	9							
*02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	161	1	5844	3	N	209	189	1			120
							247	5	230	9							
*03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	240	1	3077	3	N	407	366	1			161
							448	9									
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	149	1	2741	3	N	291	366	1			86
							62	5	320	9							
*05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	21	1	2341	3	N	499	546	1			39
							113	5	549	9							
*06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	214	1	583	9	N	530	366	1			203
*07	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	484	1	559	9	N	508	536	1			175

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

02	7756	X	4409	-0-	-3347	-0-	4226	3	183	9	N	166	189	1			127
03	8587	X	6274	-0-	-2313	-0-	6008	3	266	9	N	242	287	1			82
04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	8951	3	377	9	N	343	274	1			151
05	7626	X	6761	-0-	-865	-0-	6475	3	286	9	N	260	273	1			138
06	6060	X	2444	-0-	-3616	-0-	2359	3	85	9	N	77	92	1			123
07	9641	X	8908	-0-	-733	-0-	8557	3	351	9	N	319	371	1			71

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

02	9072	X	4260	-0-	-4812	-0-	4087	3	173	9	N	157	184	1			120
03	10044	X	6264	-0-	-3780	-0-	5998	3	266	9	N	242	280	1			82
04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	9657	3	406	9	N	369	288	1			163
05	8649	X	6939	-0-	-1710	-0-	6649	3	290	9	N	264	287	1			140
06	6060	X	2764	-0-	-3296	-0-	2667	3	97	9	N	88	94	1			134
07	10385	X	9481	-0-	-904	-0-	9109	3	372	9	N	338	396	1			76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188 X	393	-0-	-5795	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	6851 X	5519	-0-	-1332	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
04	6630 X	6552	-0-	-78	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
05	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
06	5340 X	1369	-0-	-3971	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	6758 X	332	-0-	-6426	-0-	332	3			N	-0-					-0-

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

02	7532 X	820	-0-	-6712	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	8339 X	6129	-0-	-2210	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
04	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
05	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
06	5940 X	2610	-0-	-3330	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
07	8401 X	3076	-0-	-5325	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924

*08	19251 X	13752	-0-	-5499	-0-	11482	3	2270	9	N	2064	2064	0			-0-
*09	16290 X	12218	-0-	-4072	-0-	10568	3	1650	9	N	1500	1500	0			-0-
*10	24056 X	15514	-0-	-8542	-0-	14029	3	1485	9	N	1350	1350	0			-0-
*11	23280 X	9314	-0-	-13966	-0-	8042	3	1272	9	N	1156	1156	0			-0-
*12	24056 X	7187	-0-	-16869	-0-	6172	3	1015	9	N	923	923	0			-0-
*01	15500 X	7175	-0-	-8325	-0-	6127	3	76	5	N	884	884	0			-0-
						972	9									
*02	14000 X	2232	-0-	-11768	-0-	1838	3	76	5	N	289	289	0			-0-
						318	9									
*03	17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	15872	3	1208	9	N	1098	1098	0			-0-
*04	9300 X	7986	-0-	-1314	-0-	6889	3	154	5	N	857	857	0			-0-
						943	9									
*05	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	6918	3	328	5	N	1098	1098	0			-0-
						1208	9									
*06	16530 X	5741	-0-	-10789	-0-	4952	3	21	5	N	698	698	0			-0-
						768	9									
07	17081 X	7221	-0-	-9860	-0-	5776	3	392	5	N	957	957	0			-0-
						1053	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085

*08	50096 X	40097	-0-	-9999	-0-	31777	3	8320	9	N	7564	7564	0			-0-
*09	42810 X	38635	-0-	-4175	-0-	31980	3	6655	9	N	6050	6050	0			-0-
*10	39742 X	33676	-0-	-6066	-0-	27923	3	5753	9	N	5230	5230	0			-0-
*11	38790 X	27398	-0-	-11392	-0-	22423	3	4975	9	N	4523	4523	0			-0-
*12	40083 X	25476	-0-	-14607	-0-	20772	3	4704	9	N	4276	4276	0			-0-
*01	40083 X	23625	-0-	-16458	-0-	18724	3	234	5	N	4243	4243	0			-0-
						4667	9									
*02	36064 X	12735	-0-	-23329	-0-	10029	3	416	5	N	2082	2082	0			-0-
						2290	9									
*03	33666 X	21618	-0-	-12048	-0-	1	1	17206	3	N	4010	4010	0			-0-
						4411	9									
*04	27390 X	21598	-0-	-5792	-0-	2	1	17033	3	N	3803	3803	0			-0-
						380	5	4183	9							
*05	25482 X	20676	-0-	-4806	-0-	13	1	15870	3	N	3672	3672	0			-0-
						754	5	4039	9							
*06	22860 X	19802	-0-	-3058	-0-	8	1	15962	3	N	3423	3423	0			-0-
						67	5	3765	9							
07	22320 X	19511	-0-	-2809	-0-	31	1	14757	3	N	3382	3382	0			-0-
						1003	5	3720	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38626 X	31736	-0-	-6890	-0-	24919	3	6817	9	N	6197	6197	0			-0-
*09	32610 X	29700	-0-	-2910	-0-	24623	3	5077	9	N	4615	4615	0			-0-
*10	29791 X	25040	-0-	-4751	-0-	20774	3	4266	9	N	3878	3878	0			-0-
*11	30720 X	20079	-0-	-10641	-0-	16326	3	3753	9	N	3412	3412	0			-0-
*12	31744 X	19407	-0-	-12337	-0-	15737	3	3670	9	N	3336	3336	0			-0-
*01	31744 X	17347	-0-	-14397	-0-	13801	3	173	5	N	3066	3066	0			-0-
						3373	9									
*02	27720 X	9247	-0-	-18473	-0-	7268	3	301	5	N	1525	1525	0			-0-
						1678	9									
*03	25048 X	17072	-0-	-7976	-0-	1	1	13507	3	N	3240	3240	0			-0-
						3564	9									
*04	20070 X	13918	-0-	-6152	-0-	1	1	10777	3	N	2636	2636	0			-0-
						240	5	2900	9							
*05	19406 X	13167	-0-	-6239	-0-	8	1	9903	3	N	2533	2533	0			-0-
						470	5	2786	9							
*06	16800 X	11968	-0-	-4832	-0-	5	1	9363	3	N	2328	2328	0			-0-
						39	5	2561	9							
07	17081 X	11652	-0-	-5429	-0-	18	1	8536	3	N	2291	2291	0			-0-
						578	5	2520	9							

SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	24986 X	24085	-0-	-901	-0-	18368	3	5717	9	N	5197	5197	0			-0-
*09	24180 X	23944	-0-	-236	-0-	19300	3	4644	9	N	4222	4222	0			-0-
*10	24220 X	24220	-0-	-0-	-0-	19967	3	4253	9	N	3866	3866	0			-0-
*11	23310 X	19936	-0-	-3374	-0-	16144	3	3792	9	N	3447	3447	0			-0-
*12	24738 X	18754	-0-	-5984	-0-	15161	3	3593	9	N	3266	3266	0			-0-
*01	24738 X	16670	-0-	-8068	-0-	13099	3	164	5	N	3097	3097	0			-0-
						3407	9									
*02	22344 X	10128	-0-	-12216	-0-	7981	3	331	5	N	1651	1651	0			-0-
						1816	9									
*03	24211 X	16413	-0-	-7798	-0-	1	1	13009	3	N	3094	3094	0			-0-
						3403	9									
*04	19950 X	15509	-0-	-4441	-0-	1	1	12154	3	N	2803	2803	0			-0-
						271	5	3083	9							
*05	18755 X	14716	-0-	-4039	-0-	9	1	11257	3	N	2650	2650	0			-0-
						535	5	2915	9							
*06	16140 X	12994	-0-	-3146	-0-	5	1	10297	3	N	2408	2408	0			-0-
						43	5	2649	9							
07	16399 X	11335	-0-	-5064	-0-	17	1	8311	3	N	2222	2222	0			-0-
						563	5	2444	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 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
*08	33759 X	27942	-0-	-5817	-0-	21805	3	6137	9	N	5579	5579	0			-0-
*09	28680 X	26367	-0-	-2313	-0-	21636	3	4731	9	N	4301	4301	0			-0-
*10	26660 X	22020	-0-	-4640	-0-	18404	3	3616	9	N	3287	3287	0			-0-
*11	27030 X	15901	-0-	-11129	-0-	12925	3	2976	9	N	2705	2705	0			-0-
*12	27931 X	16256	-0-	-11675	-0-	13143	3	3113	9	N	2830	2830	0			-0-
*01	27931 X	16569	-0-	-11362	-0-	13299	3	167	5	N	2821	2821	0			-0-
						3103	9									
*02	24612 X	8396	-0-	-16216	-0-	6701	3	278	5	N	1288	1288	0			-0-
						1417	9									
*03	22010 X	15879	-0-	-6131	-0-	1	1	12833	3	N	2768	2768	0			-0-
						3045	9									
*04	16020 X	13743	-0-	-2277	-0-	1	1	10814	3	N	2443	2443	0			-0-
						241	5	2687	9							
*05	16554 X	12765	-0-	-3789	-0-	8	1	9747	3	N	2315	2315	0			-0-
						463	5	2547	9							
*06	16020 X	12377	-0-	-3643	-0-	5	1	10023	3	N	2097	2097	0			-0-
						42	5	2307	9							
07	15872 X	12765	-0-	-3107	-0-	21	1	9745	3	N	2124	2124	0			-0-
						663	5	2336	9							

SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507

*08	31651 X	27178	-0-	-4473	-0-	20455	3	6723	9	N	6112	6112	0			-0-
*09	27390 X	25657	-0-	-1733	-0-	20341	3	5316	9	N	4833	4833	0			-0-
*10	25575 X	23793	-0-	-1782	-0-	19348	3	4445	9	N	4041	4041	0			-0-
*11	26310 X	18474	-0-	-7836	-0-	14625	3	3849	9	N	3499	3499	0			-0-
*12	27187 X	17909	-0-	-9278	-0-	14181	3	3728	9	N	3389	3389	0			-0-
*01	27187 X	15418	-0-	-11769	-0-	11954	3	149	5	N	3014	3014	0			-0-
						3315	9									
*02	23940 X	8376	-0-	-15564	-0-	6375	3	263	5	N	1580	1580	0			-0-
						1738	9									
*03	23808 X	17364	-0-	-6444	-0-	1	1	13551	3	N	3465	3465	0			-0-
						3812	9									
*04	18480 X	16192	-0-	-2288	-0-	1	1	12831	3	N	2794	2794	0			-0-
						287	5	3073	9							
*05	24036 X	24036	-0-	-0-	-0-	17	1	19606	3	N	3160	3160	0			-0-
						937	5	3476	9							
*06	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	9	1	17521	3	N	2732	2732	0			-0-
						74	5	3005	9							
*07	21718 X	21718	-0-	-0-	-0-	37	1	17549	3	N	2666	2666	0			-0-
						1199	5	2933	9							

G KLEIN C D-WSCH A ULW B WELL #: 1 RRCID -> 289192 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12806 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0 A	106452	-0-	106452	106452	172	1	58344	3	N	43578	43578	0			-0-
						47936	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12194 03/12/2021

G KLEIN C D-WSCH A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289731 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 12738 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0 A	96005	-0-	96005	96005	140	1	47888	3	N	43615	43615	0			-0-
						47977	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12197 03/25/2021

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
G KLEIN C D-WSCH A ULW C WELL #: 1 RRCID -> 289732 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 12669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	99159	-0-	99159	99159	162	1	53699	3	N	41180	41180	0			-0-
							45298	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12195 03/25/2021

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					95

KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					257
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					257
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					257

LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

02	2576	N	2521	-0-	-55	-0-	555	1	1495	3	N	428	380	1	2	8		228
							471	9										
*03	3100	N	4789	-0-	1689	1689	897	1	2948	3	N	858	947	1				139
							944	9										
04	3000	N	3184	-0-	184	1873	866	1	1593	3	N	659	568	1				230
							725	9										
05	3100	N	1581	-0-	-1519	354	675	1	509	3	N	361	379	1				212
							397	9										
*06	4015	X	3661	-0-	-354	-0-	870	1	1979	3	N	738	750	1				200
							812	9										
07	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	899	1	1298	3	N	635	571	1				264
							699	9										

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	169	1	216	3	Y	38	33	1	1	8	8
							42	9									
*03	527	N	326	-0-	-201	-0-	170	1	86	3	Y	64	65	1			7
							70	9									
04	510	N	84	-0-	-426	-0-	67	1	17	9	Y	15	18	1			4
05	527	N	138	-0-	-389	-0-	107	1	31	9	Y	28	28	1			4
*06	510	N	96	-0-	-414	-0-	71	1	25	9	Y	23	25	1			2
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	207	3	Y	28	25	1			5
							31	9									

MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	59	3	36	9	N	33					238
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					244
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
*06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	9	N	152	185	1			211
*07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	207	1	171	3	N	435	567	1			79
							479	9									

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	60	1	20	9	N	18	4	8			223
*03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	644	1	2063	3	N	673	720	1	40	8	136
							740	9									
04	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	870	1	538	3	N	138	154	1			120
							152	9									
05	962	X	962	-0-	-0-	-0-	885	1	77	9	N	70					190
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	869	1	84	9	N	76	163	1			103
*07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	899	1	53	9	N	48					151

POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	136	1	769	3	N	204					303
							224	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	790	1	175	3	Y	273	368	1			170
							300	9									
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1191	1	106	3	Y	262	240	1			192
							288	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1241	1	7	3	Y	264	369	1			87
							290	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1343	1	92	3	Y	253	183	1			157
							278	9									
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1307	1	124	3	Y	246	176	1			227
							271	9									
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1385	1	123	3	Y	244	364	1			107
							268	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	67	1	526	3	Y	300	284	1	2	8	47
							330	9									
*03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	141	1	1006	3	Y	361	371	1	1	8	36
							397	9									
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	136	1	928	3	Y	346	368	1			14
							381	9									
05	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	130	1	941	3	Y	349	322	1			41
							384	9									
*06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	125	1	930	3	Y	332	348	1			25
							365	9									
*07	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	101	1	997	3	Y	326	298	1			53
							359	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	179	1			11
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			11
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	48	1	52	9	N	47					201
*03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	9	N	36	174	1			63
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					63
*06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	392	N	198	-0-	-194	-0-	118	1	80	9	N	73					207
*03	434	N	359	-0-	-75	-0-	204	1	155	9	N	141	189	1			159
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	200	1	157	9	N	143	188	1			114
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	237	1	151	9	N	137					251
*06	420	N	368	-0-	-52	-0-	240	1	128	9	N	116	194	1			173
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	428	1	117	3	N	116	191	1			98
							128	9									

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

02	672	N	558	-0-	-114	-0-	39	1	421	3	Y	89					140
							98	9									
*03	713	N	281	-0-	-432	-0-	47	1	89	3	Y	132					272
							145	9									
04	630	N	178	-0-	-452	-0-	46	1	132	9	Y	120	189	1			203
05	744	N	179	-0-	-565	-0-	44	1	135	9	Y	123	179	1			147
*06	600	N	277	-0-	-323	-0-	42	1	107	3	Y	116	183	1			80
							128	9									
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	122					202
							134	9									

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	101	1	569	4	N	121	191	1			48
							133	9									
*03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	174	1	1096	4	N	170					218
							187	9									
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	49	1	374	4	N	70	177	1			111
							77	9									
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	101	1	355	4	N	78					189
							86	9									
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	47	1	350	4	N	74	182	1			81
							81	9									
*07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	44	1	87	9	N	79					160

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	231	1	763	3	Y	68	51	1			34
							75	9									
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	139	1	821	3	Y	68	65	1			37
							75	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	129	1	843	3	Y	75	86	1			26
							83	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	132	1	878	3	Y	80	71	1			35
							88	9									
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	159	1	773	3	Y	72	68	1			39
							79	9									
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	148	1	713	3	Y	70	68	1			41
							77	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	322	1	307	3	Y	419	191	1			330
							461	9									
*03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	368	1	1252	3	Y	482	698	1	2	8	112
							530	9									
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	349	1	1167	3	Y	468	377	1			203
							515	9									
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	114	1	159	3	Y	94	162	1			135
							103	9									
*06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	72	1	12	3	Y	1					136
							1	9									
*07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	19					155
							21	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	471	1	2527	3	Y	649	574	1	9	8	299
							714	9									
*03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	732	1	2521	3	Y	929	1038	1			190
							1022	9									
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	654	1	2359	3	Y	822	921	1			91
							904	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	637	1	2021	3	Y	731	570	1			252
							804	9									
*06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	633	1	1649	3	Y	625	733	1			144
							688	9									
*07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	656	1	1851	3	Y	638	623	1			159
							702	9									

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

02	364	N	116	-0-	-248	-0-	22	3	94	9	Y	85	70	1			20
*03	341	N	172	-0-	-169	-0-	43	3	129	9	Y	117	127	1			10
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	69	3	144	9	Y	131	122	1			19
05	310	N	160	-0-	-150	-0-	33	3	127	9	Y	115	108	1			26
*06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	123	129	1			20
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	632	3	264	9	Y	240	244	1			16

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

02	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	9	Y	3	2	1			1
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	9	Y	7	5	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			48
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			48
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

*12	49207	X	49207	-0-	-0-	-0-	465	1	37654	3	Y	10080	9929	0	144	8	48
							11088	9									
01	49536	X	49536	-0-	-0-	-0-	465	1	39479	3	Y	8720	7931	0	573	1	171
							9592	9					93	8			
02	32280	X	32280	-0-	-0-	-0-	420	1	25968	3	Y	5356	5258	0	74	8	195
							5892	9									
*03	45558	X	45558	-0-	-0-	-0-	465	1	36405	3	Y	7898	7824	0	70	8	199
							8688	9									
04	40602	X	40602	-0-	-0-	-0-	450	1	32594	3	Y	6871	6868	0			202
							7558	9									
*05	35978	X	35978	-0-	-0-	-0-	465	1	29003	3	Y	5918	5915	0			205
							6510	9									
*06	34577	X	34577	-0-	-0-	-0-	450	1	28317	3	Y	5282	5251	0			236
							5810	9									
*07	24257	X	24257	-0-	-0-	-0-	465	1	20611	3	Y	2892	2830	0			298
							3181	9									

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

02	420	N	236	-0-	-184	-0-	175	1	61	9	N	55					122
*03	372	N	258	-0-	-114	-0-	190	1	68	9	N	62					184
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	627	1	66	9	N	60	178	1			66
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	395	1	62	9	N	56					122
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	373	1	67	9	N	61					183
07	713	N	472	-0-	-241	-0-	400	1	72	9	N	65	143	1			105

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

*12	57460	X	57460	-0-	-0-	-0-	465	1	48683	3	Y	7556	7553	0	3	8	-0-
							8312	9									
01	49589	X	49589	-0-	-0-	-0-	465	1	42427	3	Y	6088	5527	0	502	1	41
							6697	9					18	8			
02	36867	X	36867	-0-	-0-	-0-	420	1	31391	3	Y	4596	4361	0	237	1	36
							5056	9					3	8			
*03	58288	X	58288	-0-	-0-	-0-	465	1	42427	3	Y	13996	13960	0	26	1	10
							15396	9					36	8			
04	46976	X	46976	-0-	-0-	-0-	450	1	40610	3	Y	5378	5378	0			10
							5916	9									
*05	44548	X	44548	-0-	-0-	-0-	465	1	38851	3	Y	4756	4756	0	7	1	3
							5232	9									
*06	38536	X	38536	-0-	-0-	-0-	450	1	33700	3	Y	3987	3987	0	3	1	-0-
							4386	9									
*07	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	465	1	25688	3	Y	2340	2308	0	27	1	5
							2574	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	731	1	4453	3	Y	712	571	1			320
							783	9									
*03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	990	1	3874	3	Y	891	955	1			256
							980	9									
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	842	1	3502	3	Y	775	813	1			218
							853	9									
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1188	1	4238	3	Y	963	1086	1			95
							1059	9									
*06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	1181	1	3371	3	Y	769	700	1			164
							846	9									
*07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	1284	1	3618	3	Y	777	669	1			272
							855	9									

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					166
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					166
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	47	1	2322	3	N	385	378	1	3	8	173
							424	9									
*03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	4	1	2598	3	N	495	557	1	1	8	110
							545	9									
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	304	1	2434	3	N	471	379	1			202
							518	9									
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	540	1	1385	3	N	469	565	1			106
							516	9									
*06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	495	1	1665	3	N	442	364	1			184
							486	9									
*07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	241	1	2284	3	N	406	362	1			228
							447	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 #: 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
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	9	N	24					203
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					257
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	172	1			133
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					171
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					207
*07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	9	N	26					233

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	529	1	1661	3	Y	65	192	1			-0-
							72	9									
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	545	1	1348	3	Y	298	176	1			201
							328	9									
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	411	1	1188	3	Y	212	351	1			62
							233	9									
*03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	312	1	720	3	Y	80	142	1			-0-
							88	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					80
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	548					548
*07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	34	1	2728	3	Y	949	1180	1			317
							1044	9									

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	8			122
*03	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	1716	3	420	9	N	382	185	1	61	8	258
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					278
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2358	3	549	9	N	499	554	1			223
*06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	173	1	3628	3	N	1029	1033	1			219
							1132	9									
*07	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	170	1	597	3	N	473	545	1			147
							520	9									

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	568	-0-	-1812	-0-	358	1	210	9	N	191	184	1	1	8	246
*03	2635	X	890	-0-	-1745	-0-	460	1	234	3	N	178	178	1	1	8	245
							196	9									
04	1470	X	918	-0-	-552	-0-	763	1	155	9	N	141	179	1			207
05	1333	X	802	-0-	-531	-0-	642	1	160	9	N	145	176	1			176
*06	1290	X	231	-0-	-1059	-0-	218	1	13	9	N	12					188
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					188

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			113
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 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
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	366	1	1165	3	N	370	556	1	3	8	193
							407	9									
*03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	658	1	1450	3	N	494	372	1	4	8	311
							543	9									
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	608	1	1244	3	N	453	543	1			221
							498	9									
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	625	1	1099	3	N	451	379	1			293
							496	9									
*06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	612	1	283	3	N	413	557	1			149
							454	9									
*07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	628	1	1057	3	N	423	188	1			384
							465	9									

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	619	1	910	3	N	458	186	1			376
							504	9									
*03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	1092	1	1110	3	N	666	943	1			99
							733	9									
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	836	1	186	9	N	169	190	1			78
05	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	927	1	182	9	N	165					243
*06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	894	1	312	9	N	284	376	1			151
*07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	919	1	558	3	N	450	379	1			222
							495	9									

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

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	1					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26

CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8			127
*03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	2789	3	1023	9	N	930	755	1	53	8	249
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	3500	3	1269	9	N	1154	1308	1			95
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	6222	3	2022	9	N	1838	1673	1			260
*06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	457	1	4626	3	N	1064	1021	1			303
							1170	9									
*07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	994	1	3401	3	N	709	730	1			282
							780	9									

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

02	1512	N	1114	-0-	-398	-0-	386	1	559	3	N	154					218
							169	9									
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	527	1	932	3	N	201	365	1			54
							221	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	510	1	942	3	N	195	190	1			59
							215	9									
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	527	1	964	3	N	199	192	1			66
							219	9									
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	510	1	913	3	N	184	178	1			72
							202	9									
07	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	527	1	904	3	N	179	190	1			61
							197	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	475	-0-	-85	-0-	78	1	308	3	N	81					112
							89	9									
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	143	1	426	3	N	119					231
							131	9									
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	101	1	340	3	N	87	179	1			139
							96	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	97	1	346	3	N	89	165	1			63
							98	9									
*06	660	N	626	-0-	-34	-0-	86	1	430	3	N	100					163
							110	9									
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	46	1	348	3	N	78					241
							86	9									

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

*01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	253	1	416	3	Y	201	356	1			17
							221	9									
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	188	1	376	3	Y	183					230
							201	9									
*03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	183	1	307	3	Y	100	330	1			-0-
							110	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	57	1	5519	3	Y	1585	1212	1			373
							1744	9									

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

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

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

02	3192	X	2822	-0-	-370	-0-	375	1	2256	3	Y	174	179	1			207
							191	9									
*03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	344	1	3026	3	Y	201	190	1			218
							221	9									
04	3420	X	3356	-0-	-64	-0-	234	1	2915	3	Y	188	185	1			221
							207	9									
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	564	1	3082	3	Y	185	351	1			55
							204	9									
*06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	768	1	3037	3	Y	179					234
							197	9									
*07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	752	1	2825	3	Y	169	184	1			219
							186	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	86 3	22 9	N	20			275
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			275
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			275
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			275
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	49 3	54 9	N	49			324

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
*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

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			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

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	11 8		113
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					43
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	N	5					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13506 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	861	1	158	3	N	358	363	1	1	8	133
							394	9									
*03	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	969	1	130	3	N	432	376	1			189
							475	9									
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	912	1	417	9	N	379	378	1			190
05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	950	1	82	3	N	369	378	1			181
							406	9									
*06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	929	1	491	3	N	404	377	1			208
							444	9									
*07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	963	1	539	3	N	382	381	1			209
							420	9									

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	589	1	46	9	Y	42					223
*03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	760	1	65	9	Y	59	122	1			160
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	739	1	50	9	Y	45	171	1			34
05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	707	1	16	3	Y	87					121
							96	9									
*06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	731	1	66	9	Y	60					181
*07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	805	1	20	3	Y	78	164	1			95
							86	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	416	1	193	9	N	175	178	1			220
*03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	936	1	314	9	N	285	174	1			331
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	907	1	296	9	N	269	348	1			252
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	882	1	1123	3	N	665	530	1			387
							732	9									
*06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	538	1	599	3	N	463	511	1			339
							509	9									
*07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	450	1	40	3	N	196	181	1			354
							216	9									

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	148	3	48	9	Y	44					186
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	84	3	39	9	Y	35					221
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					221

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	386	-0-	-398	-0-	185	1	201	9	Y	183	188	1			40
*03	868	N	535	-0-	-333	-0-	274	1	261	9	Y	237	222	1			55
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	310	1	178	3	Y	217	228	1			44
							239	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	361	1	173	3	Y	236	201	1			79
							260	9									
*06	840	N	740	-0-	-100	-0-	340	1	163	3	Y	215	191	1			103
							237	9									
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	368	1	401	3	Y	241	236	1			108
							265	9									

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5323	-0-	-809	-0-	846	1	3940	3	Y	488	464	1			167
							537	9									
*03	6789	X	6431	-0-	-358	-0-	1114	1	4628	3	Y	626	524	1			269
							689	9									
04	6570	X	5752	-0-	-818	-0-	1071	1	4091	3	Y	536	642	1			163
							590	9									
*05	6231	X	6091	-0-	-140	-0-	1171	1	4312	3	Y	553	513	1			203
							608	9									
*06	6120	X	5753	-0-	-367	-0-	1042	1	4073	3	Y	580	563	1			220
							638	9									
07	6417	X	5640	-0-	-777	-0-	1280	1	3764	3	Y	542	492	1			270
							596	9									

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2841	-0-	-659	-0-	278	1	2351	3	Y	193	208	1			122
							212	9									
*03	3875	X	3484	-0-	-391	-0-	336	1	2917	3	Y	210	272	1			60
							231	9									
04	3750	X	2721	-0-	-1029	-0-	248	1	2257	3	Y	196	197	1			59
							216	9									
05	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	356	1	2859	3	Y	229	143	1			145
							252	9									
*06	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	311	1	2763	3	Y	198	213	1			130
							218	9									
07	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	328	1	2735	3	Y	212	229	1			113
							233	9									

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15456	X	10166	-0-	-5290	-0-	944	1	8104	3	Y	1016	799	1	61	8	178
							1118	9									
*03	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	1434	1	12358	3	Y	1452	1527	1	3	8	100
							1597	9									
04	10950	X	10234	-0-	-716	-0-	1051	1	8143	3	Y	945	951	1			94
							1040	9									
05	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	1157	1	9731	3	Y	1055	986	1			163
							1161	9									
*06	15330	X	10645	-0-	-4685	-0-	1117	1	8584	3	Y	858	935	1			86
							944	9									
07	15376	X	8894	-0-	-6482	-0-	978	1	7181	3	Y	668	683	1			71
							735	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1534	-0-	-230	-0-	455	1	899	3	Y	164	138	1			78
							180	9									
*03	1953	N	1266	-0-	-687	-0-	414	1	705	3	Y	134	130	1	2	8	80
							147	9									
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	415	1	1049	3	Y	153	174	1			59
							168	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	281	1	1253	3	Y	154	120	1			93
							169	9									
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	271	1	1194	3	Y	178	171	1			100
							196	9									
07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	404	1	1082	3	Y	161	155	1			106
							177	9									

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

02	3248	X	1139	-0-	-2109	-0-	350	1	684	3	Y	95	93	1			47
							105	9									
*03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	508	1	2780	3	Y	239	157	1			129
							263	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	448	1	2604	3	Y	213	269	1			73
							234	9									
05	3348	X	2779	-0-	-569	-0-	373	1	2187	3	Y	199	186	1			86
							219	9									
*06	3450	X	2784	-0-	-666	-0-	451	1	2134	3	Y	181	169	1			98
							199	9									
07	3565	X	3012	-0-	-553	-0-	484	1	2318	3	Y	191	176	1			113
							210	9									

J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

02	4788	X	4471	-0-	-317	-0-	1105	1	3059	3	Y	279	213	1	1	8	138
							307	9									
*03	4805	X	4347	-0-	-458	-0-	610	1	3404	3	Y	303	278	1			163
							333	9									
04	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	580	1	3526	3	Y	308	365	1			106
							339	9									
05	5146	X	4454	-0-	-692	-0-	557	1	3544	3	Y	321	287	1			140
							353	9									
*06	4980	X	4175	-0-	-805	-0-	673	1	3183	3	Y	290	273	1			157
							319	9									
07	4960	X	4579	-0-	-381	-0-	725	1	3492	3	Y	329	292	1			194
							362	9									

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	514	1	1063	3	Y	596	605	1			113
						656	9									
*03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	648	1	1621	3	Y	624	629	1			108
						686	9									
04	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	659	1	1519	3	Y	574	563	1			119
						631	9									
05	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	738	1	1584	3	Y	651	501	1			269
						716	9									
*06	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	649	1	1589	3	Y	624	758	1			135
						686	9									
*07	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	668	1	1633	3	Y	655	702	1			88
						721	9									

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	315	1	2206	3	Y	364	375	1			145
						400	9									
*03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	574	1	2344	3	Y	409	368	1			186
						450	9									
04	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	608	1	2237	3	Y	363	362	1			187
						399	9									
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	565	1	2343	3	Y	370	350	1			207
						407	9									
*06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	468	1	1964	3	Y	355	358	1			204
						391	9									
*07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	485	1	3091	3	Y	387	362	1			229
						426	9									

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4424	X	3553	-0-	-871	-0-	329 466	1 9	2758	3	Y	424	285	1			234
*03	4898	X	4507	-0-	-391	-0-	411 593	1 9	3503	3	Y	539	632	1			141
04	4740	X	3483	-0-	-1257	-0-	303 474	1 9	2706	3	Y	431	498	1			74
05	4898	X	4374	-0-	-524	-0-	415 593	1 9	3366	3	Y	539	502	1			111
*06	4620	X	4560	-0-	-60	-0-	363 541	1 9	3656	3	Y	492	425	1			178
*07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	558 703	1 9	4637	3	Y	639	599	1			218

DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

02	8148	X	6301	-0-	-1847	-0-	561 466	1 9	5274	3	N	424	363	1			309
*03	9021	X	8484	-0-	-537	-0-	738 607	1 9	7139	3	N	552	547	1			314
04	8730	X	5439	-0-	-3291	-0-	492 323	1 9	4624	3	N	294	538	1			70
05	9021	X	7309	-0-	-1712	-0-	685 570	1 9	6054	3	N	518	361	1			227
*06	8520	X	6462	-0-	-2058	-0-	599 485	1 9	5378	3	N	441	531	1			137
07	8494	X	6285	-0-	-2209	-0-	621 505	1 9	5159	3	N	459	349	1			247

NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

02	5068	X	4162	-0-	-906	-0-	421 428	1 9	3313	3	Y	389	333	1			215
*03	5611	X	5028	-0-	-583	-0-	662 584	1 9	3782	3	Y	531	625	1	1	8	120
04	5430	X	4541	-0-	-889	-0-	564 535	1 9	3442	3	Y	486	449	1			157
05	5611	X	3717	-0-	-1894	-0-	377 476	1 9	2864	3	Y	433	426	1			164
*06	5430	X	3694	-0-	-1736	-0-	369 399	1 9	2926	3	Y	363	426	1			101
07	5022	X	3805	-0-	-1217	-0-	404 420	1 9	2981	3	Y	382	261	1			222

OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

02	6720	X	4694	-0-	-2026	-0-	446 339	1 9	3909	3	Y	308	329	1			195
*03	7440	X	5753	-0-	-1687	-0-	539 387	1 9	4827	3	Y	352	446	1			101
04	7200	X	4530	-0-	-2670	-0-	414 340	1 9	3776	3	Y	309	319	1			91
05	6727	X	5293	-0-	-1434	-0-	539 362	1 9	4392	3	Y	329	219	1			201
*06	5700	X	4662	-0-	-1038	-0-	470 340	1 9	3852	3	Y	309	327	1			183
07	5766	X	4591	-0-	-1175	-0-	458 307	1 9	3826	3	Y	279	322	1			140

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
02	3416	X	1927	-0-	-1489	-0-	531	1	845	3	Y	501	506	1	1	8	93
							551	9									
*03	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	748	1	1955	3	Y	798	804	1	2	8	85
							878	9									
04	3600	X	3371	-0-	-229	-0-	728	1	1809	3	Y	758	668	1			175
							834	9									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	745	1	1825	3	Y	894	930	1			139
							983	9									
*06	3540	X	2899	-0-	-641	-0-	683	1	1365	3	Y	774	761	1			152
							851	9									
07	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	755	1	1591	3	Y	727	712	1			167
							800	9									

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1041	-0-	-1059	-0-	292	1	451	3	Y	271	320	1	1	8	50
							298	9									
*03	2325	X	1488	-0-	-837	-0-	365	1	685	3	Y	398	405	1	1	8	42
							438	9									
04	2250	X	672	-0-	-1578	-0-	220	1	199	3	Y	230	219	1			53
							253	9									
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	673	1	1738	3	Y	797	726	1			124
							877	9									
*06	3000	N	3006	-0-	6	6	616	1	1513	3	Y	797	765	1			156
							877	9									
*07	3100	N	3635	-0-	535	541	875	1	1825	3	Y	850	811	1			195
							935	9									

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	842	1	2537	3	Y	790	890	1	2	8	146
							869	9									
*03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	964	1	3063	3	Y	1025	1059	1	3	8	109
							1128	9									
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	922	1	2743	3	Y	946	837	1			218
							1041	9									
05	3844	X	2773	-0-	-1071	-0-	566	1	1449	3	Y	689	800	1			107
							758	9									
*06	3720	X	1745	-0-	-1975	-0-	518	1	741	3	Y	442	462	1			87
							486	9									
07	3844	X	1495	-0-	-2349	-0-	360	1	777	3	Y	325	337	1			75
							358	9									

FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	3969	-0-	-1603	-0-	457	1	2846	3	Y	605	619	1			104
							666	9									
*03	6169	X	5520	-0-	-649	-0-	661	1	3859	3	Y	909	882	1	2	8	129
							1000	9									
04	5970	X	4730	-0-	-1240	-0-	619	1	3355	3	Y	687	671	1			145
							756	9									
05	5890	X	4420	-0-	-1470	-0-	634	1	2839	3	Y	861	691	1			315
							947	9									
*06	5700	X	4349	-0-	-1351	-0-	625	1	2842	3	Y	802	1018	1			99
							882	9									
07	5518	X	5266	-0-	-252	-0-	760	1	3580	3	Y	842	712	1			229
							926	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	277	1	1044	3	Y	137	194	1			33
							151	9									
*03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	258	1	1335	3	Y	185	134	1			84
							204	9									
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	243	1	1210	3	Y	196	240	1			40
							216	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	179	1	1598	3	Y	230	177	1			93
							253	9									
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	132	1	1811	3	Y	234	190	1			137
							257	9									
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	285	1	1391	3	Y	167	195	1			109
							184	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	697	1	1483	3	Y	301	380	1			72
							331	9									
*03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	1090	1	1738	3	Y	282	226	1			128
							310	9									
04	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	1069	1	1578	3	Y	238	318	1			48
							262	9									
05	3193	X	2602	-0-	-591	-0-	714	1	1637	3	Y	228	184	1			92
							251	9									
*06	3750	X	2604	-0-	-1146	-0-	530	1	1825	3	Y	226	185	1			133
							249	9									
07	3131	X	1978	-0-	-1153	-0-	304	1	1521	3	Y	139	181	1			91
							153	9									

WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	6112	-0-	-1224	-0-	581	1	4515	3	Y	924	758	1			291
							1016	9									
*03	8091	X	7968	-0-	-123	-0-	969	1	5648	3	Y	1228	1322	1			197
							1351	9									
04	7590	X	7134	-0-	-456	-0-	828	1	5137	3	Y	1063	1112	1			148
							1169	9									
05	7843	X	7110	-0-	-733	-0-	624	1	5272	3	Y	1104	1125	1			127
							1214	9									
*06	7650	X	6286	-0-	-1364	-0-	612	1	4641	3	Y	939	937	1			129
							1033	9									
07	7967	X	5111	-0-	-2856	-0-	496	1	3667	3	Y	862	753	1			238
							948	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
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					79
*03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	934	1	9347	3	Y	2817	2465	1			431
							3099	9									
*06	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	917	1	14601	3	Y	3970	3966	1			435
							4367	9									
*07	21542	X	21542	-0-	-0-	-0-	2107	1	15597	3	Y	3489	3391	1			533
							3838	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4004	X	3832	-0-	-172	-0-	392 452	1 9	2988	3	Y	411	387	1			91
*03	4433	X	3555	-0-	-878	-0-	593 501	1 9	2461	3	Y	455	444	1	1	8	101
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	601 506	1 9	2806	3	Y	460	459	1			102
05	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	685 554	1 9	2763	3	Y	504	396	1			210
*06	4110	X	3504	-0-	-606	-0-	564 477	1 9	2463	3	Y	434	497	1			147
07	4247	X	3836	-0-	-411	-0-	848 501	1 9	2487	3	Y	455	402	1			200

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
02	3388	X	2886	-0-	-502	-0-	316 426	1 9	2144	3	Y	387	368	1			86
*03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	672 587	1 9	2855	3	Y	534	501	1	1	8	118
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	571 506	1 9	2673	3	Y	460	476	1			102
05	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	628 483	1 9	2576	3	Y	439	358	1			183
*06	3630	X	3120	-0-	-510	-0-	517 426	1 9	2177	3	Y	387	439	1			131
07	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	722 418	1 9	2118	3	Y	380	344	1			167

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
02	1764	X	1103	-0-	-661	-0-	327 345	1 9	431	3	N	314	190	1			431
*03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	403 596	1 9	973	3	N	542	753	1	1	8	219
04	2400	X	1233	-0-	-1167	-0-	410 453	1 9	370	3	N	412	376	1			255
05	2480	X	1312	-0-	-1168	-0-	470 477	1 9	365	3	N	434	186	1			503
*06	2400	X	1179	-0-	-1221	-0-	459 430	1 9	290	3	N	391	373	1			521
07	1984	X	1002	-0-	-982	-0-	454 371	1 9	177	3	N	337	568	1			290

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
02	2716	X	2653	-0-	-63	-0-	388 584	1 9	1681	3	Y	531	532	1	1	8	94
*03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	564 765	1 9	2131	3	Y	695	576	1			213
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	437 810	1 9	2045	3	Y	736	770	1			179
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	568 937	1 9	2192	3	Y	852	832	1			199
*06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	567 763	1 9	1986	3	Y	694	691	1			202
*07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	721 776	1 9	2112	3	Y	705	641	1			266

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
02	2856	X	2649	-0-	-207	-0-	311	1	2083	3	Y	232	221	1			92
							255	9									
*03	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	469	1	2225	3	Y	302	299	1	1	8	94
							332	9									
04	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	455	1	2166	3	Y	280	276	1			98
							308	9									
05	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	531	1	2074	3	Y	301	255	1			144
							331	9									
*06	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	510	1	1991	3	Y	270	271	1			143
							297	9									
*07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	423	1	2302	3	Y	315	334	1			124
							347	9									

MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	982	1	1029	3	Y	508	414	1	1	8	166
							559	9									
*03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	1072	1	1063	3	Y	570	617	1			119
							627	9									
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	1196	1	3237	3	Y	1218	1207	1			130
							1340	9									
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	914	1	2102	3	Y	808	768	1			170
							889	9									
*06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	932	1	1570	3	Y	647	752	1			65
							712	9									
07	2356	X	2349	-0-	-7	-0-	641	1	1172	3	Y	487	442	1			110
							536	9									

BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425

02	6832	X	1620	-0-	-5212	-0-	154	1	1223	3	Y	221	201	1			122
							243	9									
*03	7254	X	7064	-0-	-190	-0-	597	1	5583	3	Y	804	714	1	2	8	210
							884	9									
04	7020	X	5309	-0-	-1711	-0-	445	1	4157	3	Y	643	745	1			108
							707	9									
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	673	1	5947	3	Y	885	830	1			163
							974	9									
*06	6810	X	6685	-0-	-125	-0-	588	1	5244	3	Y	775	679	1			259
							853	9									
07	7068	X	6958	-0-	-110	-0-	654	1	5431	3	Y	794	788	1			265
							873	9									

LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209

02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	661	1	522	3	Y	310	233	1			102
							341	9									
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	760	1	634	3	Y	378	401	1			79
							416	9									
04	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	323	1	633	3	Y	296	343	1			32
							326	9									
05	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	354	1	570	3	Y	263	240	1			55
							289	9									
*06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	361	1	631	3	Y	289	315	1			29
							318	9									
*07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	494	1	903	3	Y	349	299	1			79
							384	9									

MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	759	-0-	-165	-0-	435	1	79	3	Y	223	172	1			73
							245	9									
*03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	478	1	228	3	Y	238	261	1			50
							262	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	328	1	651	3	Y	316	332	1			34
							348	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	363	1	644	3	Y	300	271	1			63
							330	9									
*06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	371	1	562	3	Y	269	305	1			27
							296	9									
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	343	1	626	3	Y	254	224	1			57
							279	9									

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
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	578	1	5389	3	Y	775	527	1			428
							853	9									
*03	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	745	1	7112	3	Y	1043	1197	1	1	8	273
							1147	9									
04	6990	X	6374	-0-	-616	-0-	525	1	5002	3	Y	770	914	1			129
							847	9									
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	753	1	6601	3	Y	942	899	1			172
							1036	9									
*06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	658	1	5548	3	Y	771	684	1			259
							848	9									
07	7223	X	7093	-0-	-130	-0-	670	1	5565	3	Y	780	776	1			263
							858	9									

M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3768	-0-	968	968	424	1	2968	3	Y	342	261	1			136
							376	9									
*03	3100	N	4108	-0-	1008	1976	585	1	3092	3	Y	392	405	1	1	8	122
							431	9									
04	3000	N	2968	-0-	-32	1944	446	1	2199	3	Y	294	313	1			103
							323	9									
*05	4585	X	2641	-0-	-1944	-0-	446	1	1902	3	Y	266	241	1			128
							293	9									
*06	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	429	1	1169	3	Y	180	212	1			96
							198	9									
*07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	520	1	2842	3	Y	406	342	1			160
							447	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2220	-0-	-188	-0-	253	1	1297	3	N	609	557	1			317
							670	9									
*03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	548	1	1217	3	N	836	922	1			231
							920	9									
04	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	455	1	1179	3	N	657	711	1			177
							723	9									
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	425	1	1583	3	N	752	547	1			382
							827	9									
*06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	386	1	2027	3	N	722	736	1			368
							794	9									
*07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	456	1	1850	3	N	657	740	1			285
							723	9									

NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	996	1	4626	3	Y	567	528	1			194
							624	9									
*03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	1343	1	5635	3	Y	735	613	1			316
							809	9									
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	1267	1	4822	3	Y	615	744	1			187
							677	9									
*05	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	1366	1	4982	3	Y	637	590	1			234
							701	9									
*06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	1217	1	4819	3	Y	584	596	1			222
							642	9									
07	6665	X	6391	-0-	-274	-0-	1445	1	4274	3	Y	611	528	1			305
							672	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
02	5712	X	4501	-0-	-1211	-0-	574	1	3329	3	Y	544	561	1			126
							598	9									
*03	6324	X	5536	-0-	-788	-0-	723	1	4058	3	Y	686	746	1			66
							755	9									
04	6120	X	4286	-0-	-1834	-0-	615	1	3091	3	Y	527	380	1			213
							580	9									
05	5797	X	3918	-0-	-1879	-0-	619	1	2794	3	Y	459	564	1			108
							505	9									
*06	5700	X	4142	-0-	-1558	-0-	504	1	3135	3	Y	457	354	1			211
							503	9									
07	5549	X	3962	-0-	-1587	-0-	528	1	3002	3	Y	393	542	1			62
							432	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
02	3864	X	2547	-0-	-1317	-0-	281	1	1912	3	Y	322	335	1			48
							354	9									
*03	4247	X	3691	-0-	-556	-0-	626	1	2573	3	Y	447	382	1	1	8	112
							492	9									
04	4110	X	3411	-0-	-699	-0-	539	1	2440	3	Y	393	403	1			102
							432	9									
05	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	613	1	2431	3	Y	430	369	1			163
							473	9									
*06	3750	X	2928	-0-	-822	-0-	504	1	2002	3	Y	384	510	1			37
							422	9									
07	3689	X	3023	-0-	-666	-0-	669	1	1963	3	Y	355	280	1			112
							391	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
02	2968	X	2114	-0-	-854	-0-	260	1	1613	3	Y	219	212	1			60
							241	9									
*03	3286	X	2537	-0-	-749	-0-	350	1	1924	3	Y	239	242	1	2	8	55
							263	9									
04	3180	X	2709	-0-	-471	-0-	422	1	2001	3	Y	260	217	1			98
							286	9									
05	3286	X	2605	-0-	-681	-0-	454	1	1916	3	Y	214	262	1			50
							235	9									
*06	2670	X	2440	-0-	-230	-0-	448	1	1744	3	Y	225	211	1			64
							248	9									
07	2790	X	2398	-0-	-392	-0-	378	1	1774	3	Y	224	229	1			59
							246	9									

FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3468	-0-	-984	-0-	442	1	2723	3	Y	275	264	1			76
							303	9									
*03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	654	1	3760	3	Y	500	457	1	4	8	115
							550	9									
04	4470	X	4135	-0-	-335	-0-	647	1	3146	3	Y	311	309	1			117
							342	9									
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	889	1	4032	3	Y	469	476	1			110
							516	9									
*06	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	877	1	4832	3	Y	493	463	1			140
							542	9									
*07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	973	1	4568	3	Y	546	543	1			143
							601	9									

FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	5226	-0-	-1298	-0-	628	1	4119	3	Y	435	455	1			120
							479	9									
*03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	789	1	5206	3	Y	655	619	1	5	8	151
							721	9									
04	7770	X	3774	-0-	-3996	-0-	557	1	2749	3	Y	425	416	1			160
							468	9									
05	8277	X	3263	-0-	-5014	-0-	567	1	2348	3	Y	316	402	1			74
							348	9									
*06	8010	X	5812	-0-	-2198	-0-	558	1	4668	3	Y	533	455	1			152
							586	9									
07	6696	X	6624	-0-	-72	-0-	1059	1	4963	3	Y	547	556	1			143
							602	9									

NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	5072	-0-	-1368	-0-	527	1	4062	3	Y	439	369	1	1	8	234
							483	9									
*03	7161	X	6276	-0-	-885	-0-	825	1	4792	3	Y	599	700	1	2	8	131
							659	9									
04	7020	X	5564	-0-	-1456	-0-	692	1	4282	3	Y	536	494	1			173
							590	9									
05	7254	X	5675	-0-	-1579	-0-	563	1	4519	3	Y	539	514	1			198
							593	9									
*06	6240	X	5010	-0-	-1230	-0-	553	1	3985	3	Y	429	508	1			119
							472	9									
07	6262	X	4986	-0-	-1276	-0-	536	1	3958	3	Y	447	306	1			260
							492	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
02	T. A.	779	-0-	779	779	161	1	506	3	Y	102	111	1			35
						112	9									
*03	T. A.	1786	-0-	1786	2565	337	1	1270	3	Y	163	128	1			70
						179	9									
04	T. A.	1708	-0-	1708	4273	365	1	1166	3	Y	161	182	1			49
						177	9									
*05	4993 X	720	-0-	-4273	-0-	196	1	402	3	Y	111	119	1			41
						122	9									
*06	220 X	220	-0-	-0-	-0-	174	1	46	9	Y	42	67	1			16
07	1767 N	169	-0-	-1598	-0-	53	1	96	3	Y	18	25	1			9
						20	9									

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	462	1	748	3	N	545	359	1			304
						600	9									
*03	2077 N	1730	-0-	-347	-0-	569	1	568	3	N	539	706	1			137
						593	9									
04	1650 N	1500	-0-	-150	-0-	497	1	500	3	N	457	333	1			261
						503	9									
05	2294 N	1846	-0-	-448	-0-	536	1	745	3	N	514	542	1			233
						565	9									
*06	2040 N	1669	-0-	-371	-0-	502	1	662	3	N	459	523	1			169
						505	9									
*07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	549	1	980	3	N	486	371	1			284
						535	9									

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

02	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	500	1	747	3	N	318	190	1			197
						350	9									
*03	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	585	1	265	3	N	340	379	1			158
						374	9									
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	167	1	64	3	N	62					220
						68	9									
05	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1133	1	309	3	N	280	189	1			311
						308	9									
*06	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	894	1	338	3	N	282	556	1			37
						310	9									
*07	17 X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	9					46
						10	9									

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

02	2800 N	5780	-0-	2980	18196	559	1	4538	3	Y	621	677	1			93
						683	9									
*03	25252 X	7056	-0-	-18196	-0-	1102	1	5109	3	Y	768	667	1	1	8	193
						845	9									
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	895	1	4510	3	Y	662	683	1			172
						728	9									
05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	968	1	4270	3	Y	645	573	1			244
						710	9									
*06	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	796	1	3434	3	Y	417	621	1			40
						459	9									
*07	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	1057	1	3103	3	Y	517	394	1			163
						569	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2772	X	1757	-0-	-1015	-0-	406	1	1052	3	N	272	181	1			206
							299	9									
*03	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	650	1	1598	3	N	351	364	1			193
							386	9									
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	373	1	4180	3	N	536	529	1			200
							590	9									
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	455	1	3986	3	N	443	357	1			286
							487	9									
*06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	419	1	3062	3	N	314	353	1			247
							345	9									
07	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	375	1	2720	3	N	331	316	1			262
							364	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
02	2548	X	2332	-0-	-216	-0-	651	1	1432	3	Y	226	191	1			107
							249	9									
*03	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	821	1	1705	3	Y	241	201	1	3	8	144
							265	9									
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	1041	1	2224	3	Y	240	292	1			92
							264	9									
05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	1308	1	7012	3	Y	740	384	1			448
							814	9									
*06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	1264	1	3825	3	Y	396	621	1			223
							436	9									
*07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	841	1	2254	3	Y	303	326	1			200
							333	9									

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
02	1988	X	119	-0-	-1869	-0-	96	1	23	9	Y	21	31	1			10
*03	1054	X	274	-0-	-780	-0-	206	1	68	9	Y	62	34	1	1	8	37
04	690	N	217	-0-	-473	-0-	149	1	68	9	Y	62	75	1			24
05	341	N	122	-0-	-219	-0-	77	1	45	9	Y	41	40	1			25
*06	600	N	441	-0-	-159	-0-	75	1	296	3	Y	64	53	1			36
							70	9									
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	176	1	472	3	Y	84	65	1			55
							92	9									

BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1276	-0-	-460	-0-	384	1	671	3	Y	201	189	1			225
							221	9									
*03	1860	X	1737	-0-	-123	-0-	539	1	921	3	Y	252	368	1			109
							277	9									
04	1740	X	1092	-0-	-648	-0-	312	1	627	3	Y	139	130	1			118
							153	9									
05	1798	X	795	-0-	-1003	-0-	157	1	503	3	Y	123	215	1			26
							135	9									
*06	1680	X	933	-0-	-747	-0-	152	1	591	3	Y	173	145	1			54
							190	9									
07	1736	X	1096	-0-	-640	-0-	252	1	679	3	Y	150	113	1			91
							165	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	1808	-0-	-796	-0-	1001	1	448	3	N	326	379	1	4	8	485
						359	9									
*03	2883 X	1736	-0-	-1147	-0-	1152	1	165	3	N	381	570	1	1	8	295
						419	9									
04	2490 X	1661	-0-	-829	-0-	1073	1	142	3	N	405	348	1			352
						446	9									
05	2573 X	1884	-0-	-689	-0-	1170	1	289	3	N	386	542	1			196
						425	9									
*06	2490 X	2088	-0-	-402	-0-	1149	1	518	3	N	383	380	1			199
						421	9									
*07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	1147	1	1029	3	N	374	379	1			194
						411	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

02	2324 X	2282	-0-	-42	-0-	1908	3	374	9	N	340	349	1			154
*03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2456	3	406	9	N	369	360	1			163
04	3270 X	2622	-0-	-648	-0-	2277	3	345	9	N	314	346	1			131
05	3379 X	1601	-0-	-1778	-0-	1371	3	230	9	N	209	184	1			156
*06	3270 X	1257	-0-	-2013	-0-	1	1	1072	3	N	167	181	1			142
						184	9									
*07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3024	3	481	9	N	437	365	1			214

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

02	6916 X	3579	-0-	-3337	-0-	3108	3	471	9	N	428	361	1			358
*03	6262 X	6086	-0-	-176	-0-	5329	3	757	9	N	688	695	1	2	8	349
04	6030 X	5038	-0-	-992	-0-	4353	3	685	9	N	623	703	1			269
05	6169 X	4574	-0-	-1595	-0-	3960	3	614	9	N	558	511	1			316
*06	5880 X	4357	-0-	-1523	-0-	2	1	3776	3	N	526	528	1			314
						579	9									
07	6076 X	4124	-0-	-1952	-0-	3549	3	575	9	N	523	513	1			324

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

02	6524 X	4651	-0-	-1873	-0-	325	1	3988	3	Y	307	219	1			152
						338	9									
*03	7130 X	5751	-0-	-1379	-0-	222	1	5109	3	Y	382	419	1	3	8	112
						420	9									
04	6900 X	5426	-0-	-1474	-0-	371	1	4663	3	Y	356	312	1			156
						392	9									
05	6293 X	4501	-0-	-1792	-0-	300	1	3900	3	Y	274	269	1			161
						301	9									
*06	5580 X	4999	-0-	-581	-0-	297	1	4372	3	Y	300	275	1			186
						330	9									
07	5735 X	5004	-0-	-731	-0-	327	1	4330	3	Y	315	313	1			188
						347	9									

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

02	7980 X	3353	-0-	-4627	-0-	237	1	2897	3	Y	199	143	1			99
						219	9									
*03	8835 X	3405	-0-	-5430	-0-	135	1	2954	3	Y	287	301	1			85
						316	9									
04	7080 X	2987	-0-	-4093	-0-	211	1	2512	3	Y	240	220	1			105
						264	9									
05	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	412	1	5472	3	Y	420	279	1			246
						462	9									
*06	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	409	1	6963	3	Y	459	421	1			284
						505	9									
*07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	364	1	4873	3	Y	324	415	1			193
						356	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	4640	-0-	-2248	-0-	535	1	3205	3	Y	818	851	1			81
							900	9									
*03	7688	X	5436	-0-	-2252	-0-	659	1	3766	3	Y	919	897	1	1	8	102
							1011	9									
04	7440	X	5272	-0-	-2168	-0-	701	1	3624	3	Y	861	877	1			86
							947	9									
05	6696	X	5036	-0-	-1660	-0-	729	1	3381	3	Y	842	829	1			99
							926	9									
*06	5520	X	5229	-0-	-291	-0-	592	1	3685	3	Y	865	777	1			187
							952	9									
*07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	705	1	4000	3	Y	834	889	1			132
							917	9									

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485

02	2828	X	2032	-0-	-796	-0-	321	3	1711	9	Y	1555	1555	0			21
*03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					21
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					21
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					21
*06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	17	1			4
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

02	1400	X	47	-0-	-1353	-0-	23	1	24	9	Y	22					140
*03	1550	X	69	-0-	-1481	-0-	52	1	17	9	Y	15	7	1			148
*04	540	X	70	-0-	-470	-0-	36	1	34	9	Y	31					179
*05	341	X	40	-0-	-301	-0-	22	1	18	9	Y	16					195
*06	210	X	50	-0-	-160	-0-	22	1	28	9	Y	25	160	1			60
*07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	892	1	2317	3	Y	535	348	1			247
							589	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

02	28113	X	12110	-0-	-16003	-0-	1388	1	8776	3	Y	1769	1751	1			176
							1946	9									
*03	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1585	1	9814	3	Y	1955	1914	1	1	8	216
							2151	9									
04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	1591	1	8989	3	Y	1684	1732	1			168
							1852	9									
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	1722	1	8878	3	Y	1654	1628	1			194
							1819	9									
*06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	1399	1	7686	3	Y	1398	1290	1			302
							1538	9									
*07	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	1323	1	7503	3	Y	1458	1529	1			231
							1604	9									

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	145	9	Y	132	20	1			112
05	3100	N	3557	-0-	457	457	549	1	2535	3	Y	430	451	1			91
							473	9									
*06	3000	N	3070	-0-	70	527	530	1	2129	3	Y	374	348	1			117
							411	9									
*07	3100	N	3082	-0-	-18	509	729	1	1964	3	Y	354	256	1			215
							389	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	3166	-0-	-2266	-0-	624	1	2279	3	Y	239	249	1			123
							263	9									
*03	6169	X	3853	-0-	-2316	-0-	1003	1	2517	3	Y	303	366	1	1	8	59
							333	9									
*04	6540	X	3443	-0-	-3097	-0-	785	1	2393	3	Y	241	207	1			93
							265	9									
*05	6820	X	2523	-0-	-4297	-0-	715	1	1566	3	Y	220	191	1			122
							242	9									
*06	6600	X	2287	-0-	-4313	-0-	695	1	1404	3	Y	171	195	1			98
							188	9									
07	3844	X	2310	-0-	-1534	-0-	604	1	1537	3	Y	154	152	1			100
							169	9									

D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	4962	-0-	-3802	-0-	956	1	3621	3	Y	350	320	1			164
							385	9									
*03	9703	X	7117	-0-	-2586	-0-	1723	1	4889	3	Y	459	532	1	2	8	89
							505	9									
*04	9390	X	5915	-0-	-3475	-0-	1278	1	4215	3	Y	384	325	1			148
							422	9									
*05	9486	X	5509	-0-	-3977	-0-	1458	1	3649	3	Y	365	312	1			201
							402	9									
*06	6780	X	2840	-0-	-3940	-0-	1418	1	1247	3	Y	159	269	1			91
							175	9									
07	7130	X	2569	-0-	-4561	-0-	670	1	1709	3	Y	173	156	1			108
							190	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					Y	-0-					172
*03	6324	X	75	-0-	-6249	-0-	52	3	23	9	Y	21					193
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	334	1	4852	3	Y	804	877	1			120
							884	9									
05	6138	X	5091	-0-	-1047	-0-	423	1	3672	3	Y	905	716	1			309
							996	9									
*06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	389	1	4824	3	Y	1085	1035	1			359
							1194	9									
07	6262	X	5284	-0-	-978	-0-	515	1	3739	3	Y	936	893	1			402
							1030	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	1107	-0-	-4409	-0-	271	1	680	3	Y	142	137	1			63
							156	9									
*03	6045	X	5771	-0-	-274	-0-	1084	1	3874	3	Y	739	736	1	1	8	65
							813	9									
04	5850	X	4310	-0-	-1540	-0-	841	1	2864	3	Y	550	500	1			115
							605	9									
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	1006	1	2675	3	Y	572	494	1			193
							629	9									
*06	5910	X	3612	-0-	-2298	-0-	966	1	2094	3	Y	502	506	1			189
							552	9									
07	5766	X	4515	-0-	-1251	-0-	1372	1	2562	3	Y	528	563	1			154
							581	9									

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	4714	-0-	-1978	-0-	919	1	3301	3	Y	449	434	1			200
							494	9									
*03	7409	X	4983	-0-	-2426	-0-	920	1	3377	3	Y	624	767	1	2	8	55
							686	9									
04	7470	X	4266	-0-	-3204	-0-	907	1	2829	3	Y	482	436	1			101
							530	9									
05	7719	X	3641	-0-	-4078	-0-	869	1	2209	3	Y	512	440	1			173
							563	9									
*06	6480	X	2680	-0-	-3800	-0-	835	1	1420	3	Y	386	414	1			145
							425	9									
07	5208	X	2713	-0-	-2495	-0-	785	1	1584	3	Y	313	367	1			91
							344	9									

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	82	-0-	-338	-0-	47	1	35	9	Y	32	33	1			11
*03	434	N	133	-0-	-301	-0-	79	1	54	9	Y	49	39	1			21
04	330	N	106	-0-	-224	-0-	63	1	43	9	Y	39	48	1			12
*05	279	N	178	-0-	-101	-0-	106	1	72	9	Y	65	53	1			24
*06	390	N	146	-0-	-244	-0-	95	1	51	9	Y	46	52	1			18
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	101	1	267	3	Y	62	49	1			31
							68	9									

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5069	-0-	-615	-0-	572	1	3731	3	Y	696	720	1			119
							766	9									
*03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	854	1	5576	3	Y	1169	1120	1	2	8	166
							1286	9									
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	835	1	4901	3	Y	953	918	1			201
							1048	9									
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	872	1	4647	3	Y	786	699	1			288
							865	9									
*06	6090	X	5773	-0-	-317	-0-	861	1	4119	3	Y	721	920	1			89
							793	9									
07	6293	X	5505	-0-	-788	-0-	790	1	3728	3	Y	897	742	1			244
							987	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2135	-0-	-497	-0-	434	1	1541	3	Y	145	149	1			75
							160	9									
*03	2914	X	1989	-0-	-925	-0-	490	1	1337	3	Y	147	190	1	2	8	30
							162	9									
*04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	947	1	3022	3	Y	261	194	1			97
							287	9									
*05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	1082	1	2607	3	Y	263	220	1			140
							289	9									
*06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1052	1	2240	3	Y	259	249	1			150
							285	9									
*07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	940	1	2391	3	Y	229	228	1			151
							252	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	158	212	1			17
							174	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	140	1	67	3	Y	4	17	1			4
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	5	1	559	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5263	-0-	-897	-0-	473	1	3785	3	Y	914	896	1	4	8	127
							1005	9									
*03	7006	X	4263	-0-	-2743	-0-	453	1	2845	3	Y	877	843	1	3	8	158
							965	9									
04	6960	X	6096	-0-	-864	-0-	608	1	4155	3	Y	1212	1229	1			141
							1333	9									
*05	7440	X	6596	-0-	-844	-0-	617	1	4622	3	Y	1234	1238	1			137
							1357	9									
*06	7200	X	6298	-0-	-902	-0-	585	1	4430	3	Y	1166	1129	1			174
							1283	9									
07	6293	X	5970	-0-	-323	-0-	545	1	4185	3	Y	1127	1244	1			57
							1240	9									

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	75	1	6272	3	Y	1514	1511	1	1	8	100
							1665	9									
12	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	82	1	6644	3	Y	1416	1421	1			95
							1558	9									
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	83	1	6454	3	Y	1510	1522	1	4	8	79
							1661	9									
02	6104	X	4759	-0-	-1345	-0-	63	1	3752	3	Y	858	817	1			120
							944	9									
*03	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	80	1	5938	3	Y	1430	1438	1			112
							1573	9									
04	6540	X	6289	-0-	-251	-0-	75	1	4886	3	Y	1207	1215	1			104
							1328	9									
05	6758	X	5662	-0-	-1096	-0-	63	1	4489	3	Y	1009	964	1			149
							1110	9									
*06	6540	X	5493	-0-	-1047	-0-	62	1	4287	3	Y	1040	1076	1			113
							1144	9									
07	6758	X	4758	-0-	-2000	-0-	46	1	3711	3	Y	910	910	1			113
							1001	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2988	-0-	-596	-0-	227	1	1981	3	Y	709	621	1	1	8	300
							780	9									
*03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	367	1	2723	3	Y	1002	926	1	2	8	374
							1102	9									
*04	3300	X	1032	-0-	-2268	-0-	133	1	654	3	Y	223	378	1			219
							245	9									
*05	3317	X	898	-0-	-2419	-0-	106	1	590	3	Y	184	189	1			214
							202	9									
*06	3840	X	638	-0-	-3202	-0-	92	1	261	3	Y	259	180	1			293
							285	9									
07	3968	X	890	-0-	-3078	-0-	77	1	549	3	Y	240	174	1			359
							264	9									

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

02	13216	X	8983	-0-	-4233	-0-	566	1	7671	3	N	678	468	1			360
							746	9									
*03	14477	X	9347	-0-	-5130	-0-	782	1	7949	3	N	560	714	1	1	8	205
							616	9									
04	13050	X	7957	-0-	-5093	-0-	500	1	6492	3	N	877	706	1			376
							965	9									
05	12555	X	11787	-0-	-768	-0-	849	1	9578	3	N	1236	1083	1			529
							1360	9									
*06	12150	X	11472	-0-	-678	-0-	720	1	9573	3	N	1072	1245	1			356
							1179	9									
*07	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	837	1	8582	3	N	1098	1057	1			397
							1208	9									

GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

02	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	1191	1	9363	3	Y	2267	2174	1	9	8	315
							2494	9									
*03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	1319	1	8366	3	Y	2507	2361	1	9	8	452
							2758	9									
04	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	1191	1	7905	3	Y	2381	2556	1			277
							2619	9									
*05	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	1171	1	8531	3	Y	2354	2369	1			262
							2589	9									
*06	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	1111	1	7853	3	Y	2110	2057	1			315
							2321	9									
*07	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	1055	1	8103	3	Y	2156	2362	1			109
							2372	9									

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	7128	-0-	-2952	-0-	97	1	5763	3	Y	1153	1093	1			156
							1268	9									
*03	11160	X	9898	-0-	-1262	-0-	106	1	7876	3	Y	1742	1762	1	1	8	135
							1916	9									
04	10800	X	8248	-0-	-2552	-0-	99	1	6541	3	Y	1462	1473	1			124
							1608	9									
05	11160	X	9350	-0-	-1810	-0-	103	1	7573	3	Y	1522	1431	1			215
							1674	9									
*06	10350	X	8376	-0-	-1974	-0-	99	1	6689	3	Y	1444	1509	1			150
							1588	9									
07	9889	X	8983	-0-	-906	-0-	88	1	7135	3	Y	1600	1568	1			182
							1760	9									

STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	4246	-0-	-1634	-0-	56	1	3353	3	Y	761	722	1			105
							837	9									
*03	6696	X	5035	-0-	-1661	-0-	54	1	3922	3	Y	963	988	1			80
							1059	9									
04	6540	X	4699	-0-	-1841	-0-	56	1	3645	3	Y	907	907	1			80
							998	9									
05	6665	X	4291	-0-	-2374	-0-	51	1	3356	3	Y	804	764	1			120
							884	9									
*06	6480	X	3905	-0-	-2575	-0-	49	1	3049	3	Y	734	771	1			83
							807	9									
07	5022	X	4361	-0-	-661	-0-	42	1	3397	3	Y	838	819	1			102
							922	9									

MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5637	-0-	-243	-0-	311	1	4402	3	Y	840	823	1	1	8	155
							924	9									
*03	6510	X	5494	-0-	-1016	-0-	322	1	4192	3	Y	891	930	1	1	8	115
							980	9									
04	6300	X	5656	-0-	-644	-0-	329	1	4303	3	Y	931	947	1			99
							1024	9									
05	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	361	1	4877	3	Y	1060	1079	1			80
							1166	9									
*06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	341	1	4902	3	Y	1019	985	1			114
							1121	9									
07	6231	X	5190	-0-	-1041	-0-	294	1	3888	3	Y	916	910	1			120
							1008	9									

MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	3945	-0-	-2327	-0-	224	1	2978	3	Y	675	688	1	1	8	124
							743	9									
*03	6293	X	5887	-0-	-406	-0-	349	1	4425	3	Y	1012	1004	1	1	8	131
							1113	9									
04	6090	X	5135	-0-	-955	-0-	305	1	3794	3	Y	942	972	1			101
							1036	9									
05	6107	X	5504	-0-	-603	-0-	320	1	4132	3	Y	956	985	1			72
							1052	9									
*06	5730	X	4348	-0-	-1382	-0-	302	1	3243	3	Y	730	720	1			82
							803	9									
*07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	439	1	5808	3	Y	1322	1230	1			174
							1454	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13720	X	9403	-0-	-4317	-0-	587 958	1 9	7858	3	Y	871	838	1	1	8	136
*03	14911	X	8115	-0-	-6796	-0-	638 888	1 9	6589	3	Y	807	892	1			51
04	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	1083 1493	1 9	14226	3	Y	1357	1211	1			197
05	14601	X	8195	-0-	-6406	-0-	617 728	1 9	6850	3	Y	662	739	1			120
*06	14130	X	10933	-0-	-3197	-0-	525 1104	1 9	9304	3	Y	1004	863	1			261
07	15190	X	9645	-0-	-5545	-0-	775 834	1 9	8036	3	Y	758	849	1			170

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

*01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	415 1190	1 9	2956	3	Y	1082	1100	1			117
*02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	344 972	1 9	2768	3	Y	884	843	1			158
*03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	442 1291	1 9	3709	3	Y	1174	1197	1			135
04	4320	X	2954	-0-	-1366	-0-	222 790	1 9	1942	3	Y	718	807	1			46
05	4464	X	4196	-0-	-268	-0-	351 1068	1 9	2777	3	Y	971	940	1			77
*06	4320	X	1950	-0-	-2370	-0-	304 568	1 9	1078	3	Y	516	537	1			56
*07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	448 1120	1 9	3335	3	Y	1018	982	1			92

FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921

02	16072	X	10687	-0-	-5385	-0-	715 1078	1 9	8894	3	Y	980	937	1			153
*03	17794	X	16088	-0-	-1706	-0-	1267 1729	1 9	13092	3	Y	1572	1621	1	5	8	99
04	17220	X	14210	-0-	-3010	-0-	934 1282	1 9	11994	3	Y	1165	1095	1			169
05	16678	X	13929	-0-	-2749	-0-	1017 1258	1 9	11654	3	Y	1144	1105	1			208
*06	16050	X	12036	-0-	-4014	-0-	862 1056	1 9	10118	3	Y	960	918	1			250
07	16089	X	10689	-0-	-5400	-0-	861 981	1 9	8847	3	Y	892	942	1			200

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084

*01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	826 2199	1 9	6791	3	Y	1999	2033	1	5	8	214
02	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	761 2086	1 9	6982	3	Y	1896	1781	1	1	8	328
*03	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	892 2433	1 9	7996	3	Y	2212	2282	1	6	8	252
04	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	689 2270	1 9	7350	3	Y	2064	2183	1			133
05	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	772 2091	1 9	7176	3	Y	1901	1880	1			154
*06	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	670 2001	1 9	6358	3	Y	1819	1787	1			186
*07	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	845 1935	1 9	6292	3	Y	1759	1779	1			166

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8184	X	5693	-0-	-2491	-0-	507 1414	1 9	3772	3	Y	1285	1405	1			136
02	7812	X	5023	-0-	-2789	-0-	416 1218	1 9	3389	3	Y	1107	1048	1			195
*03	8649	X	6592	-0-	-2057	-0-	546 1698	1 9	4348	3	Y	1544	1564	1			175
04	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	630 2140	1 9	6569	3	Y	1945	1996	1			124
05	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	743 2058	1 9	6724	3	Y	1871	1845	1			150
*06	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	643 1812	1 9	5339	3	Y	1647	1628	1			169
07	8649	X	5774	-0-	-2875	-0-	522 1355	1 9	3897	3	Y	1232	1280	1			121

ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080

*01	6665	X	5706	-0-	-959	-0-	511 1443	1 9	3752	3	Y	1312	1372	1			138
*02	5964	X	4957	-0-	-1007	-0-	406 1206	1 9	3345	3	Y	1096	1038	1			196
*03	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	584 1830	1 9	4774	3	Y	1664	1674	1			186
04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	522 1826	1 9	5132	3	Y	1660	1739	1			107
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	591 1738	1 9	4915	3	Y	1580	1559	1			128
*06	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	513 1670	1 9	4301	3	Y	1518	1491	1			155
*07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	708 1740	1 9	5266	3	Y	1582	1590	1			147

H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788

02	18564	X	13787	-0-	-4777	-0-	602 725	1 9	12460	3	Y	659	638	1			100
*03	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	895 853	1 9	16360	3	Y	775	810	1	1	8	64
04	24937	X	24937	-0-	-0-	-0-	1190 1150	1 9	22597	3	Y	1045	969	1			140
05	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	1050 1071	1 9	20540	3	Y	974	964	1			150
*06	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	1034 968	1 9	18515	3	Y	880	963	1			67
07	25761	X	20008	-0-	-5753	-0-	1131 913	1 9	17964	3	Y	830	796	1			101

H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165

02	18620	X	16782	-0-	-1838	-0-	724 861	1 9	15197	3	Y	783	727	1			119
*03	20615	X	20167	-0-	-448	-0-	994 952	1 9	18221	3	Y	865	911	1	2	8	71
04	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	939 927	1 9	17724	3	Y	843	801	1			113
05	18507	X	12041	-0-	-6466	-0-	563 606	1 9	10872	3	Y	551	579	1			85
*06	19560	X	10836	-0-	-8724	-0-	555 561	1 9	9720	3	Y	510	556	1			39
07	20243	X	10062	-0-	-10181	-0-	567 481	1 9	9014	3	Y	437	423	1			53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15792	X	12728	-0-	-3064	-0-	513	1	10749	3	Y	1333	1331	1			179
							1466	9									
*03	17484	X	14663	-0-	-2821	-0-	676	1	12300	3	Y	1534	1614	1	4	8	95
							1687	9									
04	16860	X	14595	-0-	-2265	-0-	653	1	12274	3	Y	1516	1437	1			174
							1668	9									
05	16957	X	14550	-0-	-2407	-0-	635	1	12280	3	Y	1486	1480	1			180
							1635	9									
*06	16410	X	12960	-0-	-3450	-0-	625	1	10882	3	Y	1321	1376	1			125
							1453	9									
07	15097	X	14203	-0-	-894	-0-	742	1	11781	3	Y	1527	1479	1			173
							1680	9									

H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19824	X	16782	-0-	-3042	-0-	763	1	15116	3	Y	821	799	1			125
							903	9									
*03	22196	X	19611	-0-	-2585	-0-	969	1	17722	3	Y	836	891	1	1	8	69
							920	9									
04	21480	X	18576	-0-	-2904	-0-	888	1	16811	3	Y	797	759	1			107
							877	9									
05	20987	X	18852	-0-	-2135	-0-	875	1	17069	3	Y	825	805	1			127
							908	9									
*06	20310	X	17771	-0-	-2539	-0-	862	1	16043	3	Y	787	854	1			60
							866	9									
07	19623	X	17767	-0-	-1856	-0-	1003	1	15932	3	Y	756	724	1			92
							832	9									

H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13860	X	10709	-0-	-3151	-0-	437	1	9012	3	Y	1145	1140	1			154
							1260	9									
*03	15345	X	6484	-0-	-8861	-0-	304	1	5420	3	Y	691	800	1	2	8	43
							760	9									
04	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	699	1	13204	3	Y	1596	1456	1			183
							1756	9									
05	14942	X	12709	-0-	-2233	-0-	554	1	10737	3	Y	1289	1316	1			156
							1418	9									
*06	13140	X	8921	-0-	-4219	-0-	546	1	7403	3	Y	884	956	1			84
							972	9									
07	16182	X	10427	-0-	-5755	-0-	551	1	8777	3	Y	999	970	1			113
							1099	9									

H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12600	X	9797	-0-	-2803	-0-	396	1	8249	3	Y	1047	1090	1			141
							1152	9									
*03	13950	X	12631	-0-	-1319	-0-	585	1	10602	3	Y	1313	1370	1	3	8	81
							1444	9									
04	16710	X	6139	-0-	-10571	-0-	279	1	5144	3	Y	651	657	1			75
							716	9									
05	17205	X	13610	-0-	-3595	-0-	594	1	11503	3	Y	1375	1284	1			166
							1513	9									
*06	16650	X	10954	-0-	-5696	-0-	585	1	9117	3	Y	1138	1196	1			108
							1252	9									
07	12617	X	11063	-0-	-1554	-0-	578	1	9179	3	Y	1187	1161	1			134
							1306	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17556	X	13981	-0-	-3575	-0-	596	1	11819	3	Y	1424	1441	1			191
							1566	9									
*03	19437	X	19008	-0-	-429	-0-	877	1	15961	3	Y	1973	2037	1	5	8	122
							2170	9									
04	19170	X	16600	-0-	-2570	-0-	743	1	13959	3	Y	1725	1649	1			198
							1898	9									
05	19561	X	15926	-0-	-3635	-0-	690	1	13418	3	Y	1653	1651	1			200
							1818	9									
*06	18930	X	15775	-0-	-3155	-0-	680	1	13337	3	Y	1598	1646	1			152
							1758	9									
07	19003	X	15200	-0-	-3803	-0-	794	1	12624	3	Y	1620	1589	1			183
							1782	9									

H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15764	X	6113	-0-	-9651	-0-	257	1	5089	3	Y	697	632	1			94
							767	9									
*03	15748	X	7138	-0-	-8610	-0-	347	1	5887	3	Y	822	863	1	2	8	51
							904	9									
04	14550	X	6356	-0-	-8194	-0-	303	1	5258	3	Y	723	691	1			83
							795	9									
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	333	1	6192	3	Y	830	813	1			100
							913	9									
*06	7350	X	6828	-0-	-522	-0-	328	1	5673	3	Y	752	781	1			71
							827	9									
*07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	386	1	6142	3	Y	813	792	1			92
							894	9									

H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12712	X	9213	-0-	-3499	-0-	376	1	7767	3	Y	973	998	1			131
							1070	9									
*03	12648	X	12361	-0-	-287	-0-	574	1	10392	3	Y	1268	1318	1	3	8	78
							1395	9									
04	14160	X	9831	-0-	-4329	-0-	439	1	8321	3	Y	974	940	1			112
							1071	9									
05	14508	X	10703	-0-	-3805	-0-	468	1	9059	3	Y	1069	1052	1			129
							1176	9									
*06	14040	X	9995	-0-	-4045	-0-	462	1	8382	3	Y	1046	1076	1			99
							1151	9									
07	12369	X	8814	-0-	-3555	-0-	460	1	7311	3	Y	948	940	1			107
							1043	9									

H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12908	X	8955	-0-	-3953	-0-	371	1	7476	3	Y	1007	944	1			135
							1108	9									
*03	14291	X	10290	-0-	-4001	-0-	490	1	8581	3	Y	1108	1172	1	3	8	68
							1219	9									
04	12870	X	8571	-0-	-4299	-0-	393	1	7159	3	Y	926	888	1			106
							1019	9									
05	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	465	1	8746	3	Y	1105	1077	1			134
							1216	9									
*06	10350	X	9838	-0-	-512	-0-	458	1	8225	3	Y	1050	1084	1			100
							1155	9									
*07	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	549	1	8727	3	Y	1125	1098	1			127
							1238	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14672	X	10919	-0-	-3753	-0-	445	1	9188	3	Y	1169	1135	1			157
							1286	9									
*03	15283	X	12969	-0-	-2314	-0-	604	1	10883	3	Y	1347	1418	1	3	8	83
							1482	9									
04	13470	X	10707	-0-	-2763	-0-	482	1	9007	3	Y	1107	1063	1			127
							1218	9									
05	13919	X	12519	-0-	-1400	-0-	548	1	10573	3	Y	1271	1244	1			154
							1398	9									
*06	12750	X	10449	-0-	-2301	-0-	540	1	8766	3	Y	1039	1094	1			99
							1143	9									
07	12958	X	12206	-0-	-752	-0-	641	1	10167	3	Y	1271	1226	1			144
							1398	9									

H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12180	X	8731	-0-	-3449	-0-	358	1	7348	3	Y	932	934	1			125
							1025	9									
*03	13485	X	11978	-0-	-1507	-0-	558	1	10035	3	Y	1259	1303	1	3	8	78
							1385	9									
04	12810	X	10558	-0-	-2252	-0-	479	1	8858	3	Y	1110	1061	1			127
							1221	9									
05	12493	X	9401	-0-	-3092	-0-	417	1	7888	3	Y	996	1003	1			120
							1096	9									
*06	11790	X	8776	-0-	-3014	-0-	411	1	7374	3	Y	901	936	1			85
							991	9									
07	11966	X	10603	-0-	-1363	-0-	555	1	8809	3	Y	1126	1084	1			127
							1239	9									

H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15316	X	13222	-0-	-2094	-0-	568	1	11953	3	Y	637	614	1			97
							701	9									
*03	16089	X	16026	-0-	-63	-0-	796	1	14460	3	Y	700	739	1	1	8	57
							770	9									
04	15090	X	14640	-0-	-450	-0-	705	1	13228	3	Y	643	614	1			86
							707	9									
05	15097	X	14659	-0-	-438	-0-	685	1	13256	3	Y	653	638	1			101
							718	9									
*06	15660	X	13696	-0-	-1964	-0-	676	1	12343	3	Y	615	669	1			47
							677	9									
07	16027	X	13821	-0-	-2206	-0-	780	1	12390	3	Y	592	567	1			72
							651	9									

H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17444	X	13380	-0-	-4064	-0-	594	1	12069	3	Y	652	644	1			99
							717	9									
*03	18910	X	18311	-0-	-599	-0-	909	1	16541	3	Y	783	817	1	1	8	64
							861	9									
04	18300	X	14771	-0-	-3529	-0-	711	1	13359	3	Y	637	616	1			85
							701	9									
05	18538	X	13558	-0-	-4980	-0-	637	1	12277	3	Y	585	580	1			90
							644	9									
*06	17940	X	10979	-0-	-6961	-0-	627	1	9807	3	Y	495	547	1			38
							545	9									
07	18321	X	2525	-0-	-15796	-0-	141	1	2254	3	Y	118	142	1			14
							130	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	9121	-0-	-679	-0-	588	1	7195	3	Y	1216	890	1	3	8	393
							1338	9									
*03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	680	1	8652	3	Y	1636	1784	1			245
							1800	9									
04	10500	X	10275	-0-	-225	-0-	622	1	7963	3	Y	1536	1659	1			122
							1690	9									
05	10850	X	10355	-0-	-495	-0-	668	1	8030	3	Y	1506	1470	1			158
							1657	9									
*06	10500	X	9886	-0-	-614	-0-	663	1	7652	3	Y	1428	1474	1			112
							1571	9									
07	10850	X	9899	-0-	-951	-0-	646	1	7726	3	Y	1388	1243	1			257
							1527	9									

BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5471	-0-	-45	-0-	373	1	4207	3	Y	810	588	1	2	8	262
							891	9									
*03	6107	X	6058	-0-	-49	-0-	371	1	4651	3	Y	942	1063	1			141
							1036	9									
04	5910	X	5634	-0-	-276	-0-	344	1	4342	3	Y	862	934	1			69
							948	9									
05	6107	X	5551	-0-	-556	-0-	362	1	4286	3	Y	821	804	1			86
							903	9									
*06	5910	X	5220	-0-	-690	-0-	360	1	4014	3	Y	769	795	1			60
							846	9									
*07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	407	1	4882	3	Y	925	814	1			171
							1018	9									

LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9268	X	8796	-0-	-472	-0-	590	1	6985	3	Y	1110	1088	1	2	8	147
							1221	9									
*03	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	636	1	8127	3	Y	1371	1311	1			207
							1508	9									
04	9930	X	9634	-0-	-296	-0-	591	1	7625	3	Y	1289	1278	1			218
							1418	9									
05	10261	X	9589	-0-	-672	-0-	628	1	7599	3	Y	1238	1240	1			216
							1362	9									
*06	9930	X	9187	-0-	-743	-0-	625	1	7233	3	Y	1208	1352	1			72
							1329	9									
07	10261	X	9246	-0-	-1015	-0-	611	1	7307	3	Y	1207	1100	1			179
							1328	9									

LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8736	X	7835	-0-	-901	-0-	531	1	6213	3	Y	992	974	1	1	8	131
							1091	9									
*03	9672	X	9663	-0-	-9	-0-	598	1	7644	3	Y	1292	1228	1			195
							1421	9									
04	9360	X	8959	-0-	-401	-0-	550	1	7089	3	Y	1200	1192	1			203
							1320	9									
05	9672	X	8982	-0-	-690	-0-	588	1	7117	3	Y	1161	1161	1			203
							1277	9									
*06	9360	X	8576	-0-	-784	-0-	584	1	6750	3	Y	1129	1265	1			67
							1242	9									
07	9672	X	8433	-0-	-1239	-0-	558	1	6663	3	Y	1102	1006	1			163
							1212	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	6362	-0-	-50	-0-	415	1	5109	3	Y	762	746	1	1	8	101
							838	9									
*03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	465	1	5903	3	Y	982	935	1			148
							1080	9									
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	462	1	5877	3	Y	992	972	1			168
							1091	9									
05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	485	1	5837	3	Y	947	950	1			165
							1042	9									
*06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	482	1	5543	3	Y	912	1023	1			54
							1003	9									
07	7099	X	7067	-0-	-32	-0-	467	1	5581	3	Y	926	843	1			137
							1019	9									

LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	6040	-0-	-764	-0-	418	1	4765	3	Y	779	773	1	1	8	103
							857	9									
*03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	493	1	6089	3	Y	1099	1036	1			166
							1209	9									
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	482	1	5930	3	Y	1068	1053	1			181
							1175	9									
05	7533	X	6956	-0-	-577	-0-	470	1	5438	3	Y	953	968	1			166
							1048	9									
*06	7290	X	7056	-0-	-234	-0-	466	1	5530	3	Y	964	1073	1			57
							1060	9									
07	7533	X	7434	-0-	-99	-0-	492	1	5875	3	Y	970	883	1			144
							1067	9									

JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	20940	-0-	18140	18140	640	1	17302	3	Y	2725	2678	1			378
							2998	9									
*03	42640	X	24500	-0-	-18140	-0-	912	1	20208	3	Y	3073	2971	1			480
							3380	9									
04	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	977	1	18176	3	Y	2551	2225	1			806
							2806	9									
05	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	1248	1	16832	3	Y	2099	2326	1			579
							2309	9									
*06	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	1629	1	14837	3	Y	1985	2315	1			249
							2184	9									
*07	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	1520	1	14729	3	Y	1802	1761	1			290
							1982	9									

JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	587	1	6492	3	Y	1853	1719	1	9	8	395
							2038	9									
*03	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	1175	1	7798	3	Y	2005	2078	1	5	8	317
							2206	9									
04	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	1016	1	7055	3	Y	1957	2008	1			266
							2153	9									
05	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	1071	1	6597	3	Y	1977	1871	1			372
							2175	9									
*06	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	1007	1	7697	3	Y	1965	2166	1			171
							2162	9									
*07	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	1167	1	12405	3	Y	1885	1758	1			298
							2074	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	465	1	10859	3	Y	2811	2811	0	9	1	3
							3092	9									
01	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	465	1	9319	3	Y	2270	1866	0	368	1	33
							2497	9					6	8			
02	14392	X	11594	-0-	-2798	-0-	573	1	8295	3	Y	2478	30	0	2074	1	396
							2726	9					11	8			
*03	15934	X	12650	-0-	-3284	-0-	823	1	9255	3	Y	2338	2460	1	5	8	269
							2572	9									
04	15420	X	12153	-0-	-3267	-0-	729	1	8873	3	Y	2319	2292	1			296
							2551	9									
05	14632	X	11642	-0-	-2990	-0-	465	1	8483	3	Y	2449	2299	1			446
							2694	9									
*06	12420	X	9096	-0-	-3324	-0-	450	1	6812	3	Y	1667	1965	1			148
							1834	9									
07	12834	X	7146	-0-	-5688	-0-	465	1	4992	3	Y	1535	1436	1			247
							1689	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043

*12	25854	X	20476	-0-	-5378	-0-	465	1	16044	3	Y	3606	3702	1	13	8	291
							3967	9									
01	25606	X	19207	-0-	-6399	-0-	465	1	15240	3	Y	3184	877	0	2307	1	257
							3502	9					34	8			
02	23800	X	13514	-0-	-10286	-0-	426	1	10628	3	Y	2236	2133	1	19	8	341
							2460	9									
*03	25761	X	21534	-0-	-4227	-0-	1154	1	16563	3	Y	3470	3427	1	20	8	364
							3817	9									
04	24240	X	21896	-0-	-2344	-0-	1154	1	17225	3	Y	3197	3020	1			541
							3517	9									
05	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	1074	1	17128	3	Y	2836	2824	1			553
							3120	9									
*06	20820	X	19965	-0-	-855	-0-	984	1	16051	3	Y	2664	3099	1			118
							2930	9									
07	22630	X	18515	-0-	-4115	-0-	950	1	14697	3	Y	2607	2265	1			460
							2868	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071

02	22260	X	13345	-0-	-8915	-0-	423	1	10941	3	Y	1801	1550	1			523
							1981	9									
*03	22878	X	16043	-0-	-6835	-0-	869	1	12024	3	Y	2864	2887	1			500
							3150	9									
04	22140	X	12979	-0-	-9161	-0-	852	1	9736	3	Y	2174	2267	1			407
							2391	9									
05	20243	X	15177	-0-	-5066	-0-	825	1	11566	3	Y	2533	2252	1			688
							2786	9									
*06	17520	X	15020	-0-	-2500	-0-	756	1	11583	3	Y	2437	2713	1			412
							2681	9									
07	16058	X	15508	-0-	-550	-0-	782	1	12167	3	Y	2326	2452	1			286
							2559	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12656	X	8949	-0-	-3707	-0-	293	1	7264	3	Y	1265	969	1			482
							1392	9									
*03	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	768	1	11096	3	Y	1756	2066	1			172
							1932	9									
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	605	1	8932	3	Y	1396	1325	1			243
							1536	9									
05	11067	X	10816	-0-	-251	-0-	547	1	8663	3	Y	1460	1322	1			381
							1606	9									
*06	13320	X	9314	-0-	-4006	-0-	501	1	7415	3	Y	1271	1383	1			269
							1398	9									
07	13795	X	8728	-0-	-5067	-0-	445	1	6888	3	Y	1268	1312	1			225
							1395	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15624	X	9447	-0-	-6177	-0-	300	1	7582	3	Y	1423	1361	1			451
							1565	9									
*03	16275	X	13557	-0-	-2718	-0-	732	1	10426	3	Y	2181	2503	1			129
							2399	9									
04	13740	X	11407	-0-	-2333	-0-	609	1	8838	3	Y	1782	1701	1			210
							1960	9									
05	14198	X	11117	-0-	-3081	-0-	556	1	8534	3	Y	1843	1700	1			353
							2027	9									
*06	13320	X	8962	-0-	-4358	-0-	509	1	6742	3	Y	1555	1707	1			201
							1711	9									
07	13547	X	9677	-0-	-3870	-0-	478	1	7415	3	Y	1622	1516	1			307
							1784	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20216	X	13879	-0-	-6337	-0-	824	1	11149	3	Y	1733	1516	1	15	8	367
							1906	9									
*03	22382	X	18750	-0-	-3632	-0-	1475	1	14471	3	Y	2549	2632	1	9	8	275
							2804	9									
04	19560	X	19062	-0-	-498	-0-	1297	1	15013	3	Y	2502	2394	1			383
							2752	9									
05	19499	X	19332	-0-	-167	-0-	1407	1	15413	3	Y	2284	2457	1			210
							2512	9									
*06	17730	X	16803	-0-	-927	-0-	1324	1	13205	3	Y	2067	2068	1			209
							2274	9									
07	19685	X	15057	-0-	-4628	-0-	1107	1	11771	3	Y	1981	1884	1			306
							2179	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23128	X	10729	-0-	-12399	-0-	360	1	8938	3	Y	1301	1002	1			460
							1431	9									
*03	24862	X	17135	-0-	-7727	-0-	950	1	13612	3	Y	2339	2310	1	10	8	479
							2573	9									
04	21150	X	14610	-0-	-6540	-0-	799	1	11792	3	Y	1835	2084	1			230
							2019	9									
05	21855	X	16433	-0-	-5422	-0-	830	1	13100	3	Y	2275	2085	1			420
							2503	9									
*06	18690	X	15597	-0-	-3093	-0-	760	1	12859	3	Y	1798	1945	1			273
							1978	9									
07	17112	X	15171	-0-	-1941	-0-	800	1	12382	3	Y	1808	1687	1			394
							1989	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43120	X	29753	-0-	-13367	-0-	1402	1	26319	3	Y	1847	1538	1	8	8	736
							2032	9									
*03	44795	X	38298	-0-	-6497	-0-	2074	1	33804	3	Y	2200	2698	1	7	8	231
							2420	9									
04	43350	X	34436	-0-	-8914	-0-	1881	1	30433	3	Y	1929	1841	1			319
							2122	9									
05	42563	X	33979	-0-	-8584	-0-	1700	1	29962	3	Y	2106	1901	1			524
							2317	9									
*06	39090	X	31542	-0-	-7548	-0-	1743	1	28039	3	Y	1600	1864	1			260
							1760	9									
07	38285	X	31091	-0-	-7194	-0-	1907	1	27269	3	Y	1741	1662	1			339
							1915	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35616	X	24896	-0-	-10720	-0-	1157	1	21609	3	Y	1936	1958	1	7	8	604
							2130	9									
*03	39742	X	33972	-0-	-5770	-0-	1867	1	29280	3	Y	2568	2846	1	6	8	320
							2825	9									
04	38160	X	35044	-0-	-3116	-0-	1932	1	30354	3	Y	2507	2472	1			355
							2758	9									
05	44125	X	44125	-0-	-0-	-0-	2296	1	39002	3	Y	2570	2618	1			307
							2827	9									
*06	38659	X	38659	-0-	-0-	-0-	2355	1	33740	3	Y	2331	2342	1			296
							2564	9									
*07	36936	X	36936	-0-	-0-	-0-	2264	1	32429	3	Y	2039	1884	1			451
							2243	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22288	X	11217	-0-	-11071	-0-	528	1	9712	3	Y	888	748	1	3	8	419
							977	9									
*03	21266	X	14907	-0-	-6359	-0-	793	1	12608	3	Y	1369	1464	1	3	8	321
							1506	9									
04	18840	X	14645	-0-	-4195	-0-	786	1	12437	3	Y	1293	1286	1			328
							1422	9									
05	17701	X	13962	-0-	-3739	-0-	697	1	11829	3	Y	1305	1305	1			328
							1436	9									
*06	15120	X	12748	-0-	-2372	-0-	715	1	10894	3	Y	1035	1097	1			266
							1139	9									
07	15128	X	13693	-0-	-1435	-0-	819	1	11771	3	Y	1003	1030	1			239
							1103	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32480	X	26194	-0-	-6286	-0-	1225	1	23139	3	Y	1664	1456	1	7	8	469
							1830	9									
*03	35402	X	27592	-0-	-7810	-0-	1482	1	24010	3	Y	1909	2058	1	5	8	315
							2100	9									
04	34260	X	24324	-0-	-9936	-0-	1309	1	21135	3	Y	1709	1718	1			306
							1880	9									
05	33325	X	20044	-0-	-13281	-0-	998	1	17298	3	Y	1589	1496	1			399
							1748	9									
*06	29550	X	17769	-0-	-11781	-0-	1024	1	15298	3	Y	1315	1367	1			347
							1447	9									
07	28985	X	16809	-0-	-12176	-0-	1008	1	14412	3	Y	1263	1223	1			387
							1389	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	24580	X	24580	-0-	-0-	-0-	465	1	20893	3	Y	2929	2912	0	17	8	-0-
							3222	9									
01	23281	X	21770	-0-	-1511	-0-	465	1	18581	3	Y	2476	2147	0	304	1	25
							2724	9									
02	19488	X	18514	-0-	-974	-0-	420	1	16110	3	Y	1804	1711	0	107	1	11
							1984	9									
*03	27124	X	27124	-0-	-0-	-0-	465	1	23780	3	Y	2617	2617	0	11	1	-0-
							2879	9									
04	26714	X	26714	-0-	-0-	-0-	450	1	23339	3	Y	2659	2588	0	60	1	11
							2925	9									
*05	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-	465	1	23593	3	Y	2641	405	0	1811	1	436
							2905	9									
*06	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	450	1	21023	3	Y	2611	2720	1			327
							2872	9									
*07	25299	X	25299	-0-	-0-	-0-	465	1	22020	3	Y	2558	2473	1			412
							2814	9									

RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214

02	18844	X	12580	-0-	-6264	-0-	696	1	9977	3	Y	1734	1865	1			300
							1907	9									
*03	17980	X	13244	-0-	-4736	-0-	826	1	10050	3	Y	2153	2168	1			285
							2368	9									
04	16470	X	13078	-0-	-3392	-0-	1377	1	9758	3	Y	1766	1834	1			217
							1943	9									
05	15903	X	15038	-0-	-865	-0-	1094	1	11050	3	Y	2631	2247	1			601
							2894	9									
*06	14910	X	14907	-0-	-3	-0-	768	1	11715	3	Y	2204	2428	1			377
							2424	9									
*07	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	852	1	14296	3	Y	2102	2263	1			216
							2312	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847

02	37296	X	25799	-0-	-11497	-0-	1212	1	22703	3	Y	1713	1715	1	7	8	467
							1884	9									
*03	40424	X	39599	-0-	-825	-0-	2136	1	34745	3	Y	2471	2682	1	7	8	249
							2718	9									
04	39165	X	39165	-0-	-0-	-0-	2127	1	34496	3	Y	2311	2272	1			288
							2542	9									
05	45192	X	45192	-0-	-0-	-0-	2326	1	40411	3	Y	2232	2057	1			463
							2455	9									
*06	39098	X	39098	-0-	-0-	-0-	2386	1	34596	3	Y	1924	2141	1			246
							2116	9									
07	40486	X	37549	-0-	-2937	-0-	2317	1	33130	3	Y	1911	1702	1			455
							2102	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348

02	19796	X	13364	-0-	-6432	-0-	747	1	10917	3	Y	1545	1342	1	14	8	439
							1700	9									
*03	21917	X	15118	-0-	-6799	-0-	1067	1	11916	3	Y	1941	2080	1	7	8	293
							2135	9									
04	19800	X	18467	-0-	-1333	-0-	1182	1	14559	3	Y	2478	2600	1			171
							2726	9									
05	19561	X	18302	-0-	-1259	-0-	1111	1	14855	3	Y	2124	1887	1			408
							2336	9									
*06	17940	X	16343	-0-	-1597	-0-	1045	1	13174	3	Y	1931	2272	1			67
							2124	9									
07	19096	X	12642	-0-	-6454	-0-	913	1	9719	3	Y	1827	1694	1			200
							2010	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14504	X	11342	-0-	-3162	-0-	754	1	9073	3	Y	1377	1141	1	11	8	358
							1515	9									
*03	16647	X	11807	-0-	-4840	-0-	1087	1	8846	3	Y	1704	1887	1	5	8	170
							1874	9									
04	15180	X	14861	-0-	-319	-0-	1134	1	11432	3	Y	2086	2113	1			143
							2295	9									
05	15252	X	13720	-0-	-1532	-0-	1065	1	10831	3	Y	1658	1688	1			113
							1824	9									
*06	13950	X	13021	-0-	-929	-0-	1001	1	10143	3	Y	1706	1694	1			125
							1877	9									
07	15345	X	12589	-0-	-2756	-0-	925	1	9907	3	Y	1597	1510	1			212
							1757	9									

LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	6745	-0-	-759	-0-	490	1	5152	3	Y	1003	986	1	7	8	131
							1103	9									
*03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	1115	1	6997	3	Y	1427	1427	1	4	8	127
							1570	9									
04	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	1091	1	6263	3	Y	1300	1374	1			53
							1430	9									
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	1032	1	6152	3	Y	1239	1144	1			148
							1363	9									
*06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	995	1	5873	3	Y	1186	1244	1			90
							1305	9									
*07	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	1024	1	10087	3	Y	1176	1076	1			190
							1294	9									

LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15456	X	13368	-0-	-2088	-0-	686	1	10426	3	Y	2051	1994	1	14	8	269
							2256	9									
*03	17112	X	16260	-0-	-852	-0-	1131	1	12416	3	Y	2466	2503	1	7	8	225
							2713	9									
04	16560	X	14776	-0-	-1784	-0-	1056	1	11242	3	Y	2253	2385	1			93
							2478	9									
05	17112	X	14623	-0-	-2489	-0-	999	1	11162	3	Y	2238	2066	1			265
							2462	9									
*06	16560	X	13824	-0-	-2736	-0-	963	1	10575	3	Y	2078	2185	1			158
							2286	9									
07	16244	X	10522	-0-	-5722	-0-	761	1	7510	3	Y	2046	1874	1			330
							2251	9									

LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	544	1	6920	3	Y	1464	1370	1	9	8	211
							1610	9									
*03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	1074	1	9168	3	Y	1751	1789	1	5	8	168
							1926	9									
04	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	1008	1	8232	3	Y	1608	1710	1			66
							1769	9									
05	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	963	1	8291	3	Y	1578	1457	1			187
							1736	9									
*06	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	928	1	7600	3	Y	1432	1511	1			108
							1575	9									
*07	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	1011	1	9960	3	Y	1510	1378	1			240
							1661	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16128	X	13441	-0-	-2687	-0-	693	1	10525	3	Y	2021	1965	1	14	8	282
							2223	9									
*03	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	1248	1	13743	3	Y	2614	2646	1	7	8	243
							2875	9									
04	17280	X	16257	-0-	-1023	-0-	1159	1	12460	3	Y	2398	2542	1			99
							2638	9									
05	17856	X	15938	-0-	-1918	-0-	1084	1	12270	3	Y	2349	2169	1			279
							2584	9									
*06	17280	X	15131	-0-	-2149	-0-	1045	1	11682	3	Y	2185	2298	1			166
							2404	9									
07	17856	X	11520	-0-	-6336	-0-	841	1	8300	3	Y	2163	1980	1			349
							2379	9									

POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346

*12	28903	X	28903	-0-	-0-	-0-	1595	1	25090	3	Y	2016	1922	0	112	1	73
							2218	9					4	8			
01	27665	X	27665	-0-	-0-	-0-	1790	1	23742	3	Y	1939	1453	0	425	1	87
							2133	9					47	8			
02	26432	X	22890	-0-	-3542	-0-	1427	1	19446	3	Y	1834	631	0	965	1	325
							2017	9									
*03	32067	X	32067	-0-	-0-	-0-	2458	1	26512	3	Y	2815	2858	1	16	8	266
							3097	9									
04	28830	X	27133	-0-	-1697	-0-	450	1	24113	3	Y	2336	2229	1			373
							2570	9									
05	29047	X	25547	-0-	-3500	-0-	465	1	22730	3	Y	2138	2056	1			455
							2352	9									
*06	31920	X	25517	-0-	-6403	-0-	450	1	22808	3	Y	2054	2212	1			297
							2259	9									
07	32054	X	23346	-0-	-8708	-0-	465	1	20716	3	Y	1968	2048	1			217
							2165	9									

POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253

02	35392	X	23617	-0-	-11775	-0-	1418	1	20224	3	Y	1795	1760	1	27	8	388
							1975	9									
*03	39184	X	28865	-0-	-10319	-0-	2026	1	24749	3	Y	1900	2169	1	9	8	110
							2090	9									
04	34800	X	27310	-0-	-7490	-0-	2605	1	22677	3	Y	1844	1734	1			220
							2028	9									
05	33387	X	25176	-0-	-8211	-0-	1579	1	21921	3	Y	1524	1366	1			378
							1676	9									
*06	30420	X	24725	-0-	-5695	-0-	1108	1	21838	3	Y	1617	1691	1			304
							1779	9									
07	28861	X	22861	-0-	-6000	-0-	1186	1	19891	3	Y	1622	1554	1			372
							1784	9									

POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439

02	33572	X	19580	-0-	-13992	-0-	1088	1	15728	3	Y	2513	925	0	1546	1	244
							2764	9									
*03	33728	X	24490	-0-	-9238	-0-	1729	1	19975	3	Y	2533	2560	1			217
							2786	9									
04	29130	X	25020	-0-	-4110	-0-	2410	1	19653	3	Y	2688	2580	1			325
							2957	9									
05	28272	X	23165	-0-	-5107	-0-	1414	1	19598	3	Y	1957	1765	1			517
							2153	9									
*06	26730	X	22618	-0-	-4112	-0-	992	1	19624	3	Y	1820	2060	1			277
							2002	9									
07	25854	X	21422	-0-	-4432	-0-	1081	1	18139	3	Y	2002	2117	1			162
							2202	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15504	-0-	-1436	-0-	858	1	12810	3	Y	1669	1712	1			155
							1836	9									
*03	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	1418	1	20392	3	Y	2451	2338	1	10	8	258
							2696	9									
04	23026	X	23026	-0-	-0-	-0-	1266	1	19347	3	Y	2194	2141	1			311
							2413	9									
05	25971	X	25971	-0-	-0-	-0-	1364	1	22120	3	Y	2261	2214	1			358
							2487	9									
*06	26953	X	26953	-0-	-0-	-0-	1286	1	23202	3	Y	2241	2154	1			445
							2465	9									
*07	28117	X	28117	-0-	-0-	-0-	1479	1	24230	3	Y	2189	2379	1			255
							2408	9									

LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815

*12	27032	X	20172	-0-	-6860	-0-	1005	1	17085	3	Y	1893	1893	0	21	1	18
							2082	9									
01	27032	X	23985	-0-	-3047	-0-	1304	1	20127	3	Y	2322	2116	0	181	1	43
							2554	9									
02	22540	X	15059	-0-	-7481	-0-	420	1	13036	3	Y	1457	645	0	776	1	79
							1603	9									
*03	23808	X	21122	-0-	-2686	-0-	465	1	18261	3	Y	2178	2030	1	9	8	218
							2396	9									
04	25078	X	25078	-0-	-0-	-0-	450	1	21891	3	Y	2488	2376	1			330
							2737	9									
05	25890	X	25890	-0-	-0-	-0-	465	1	22829	3	Y	2360	2334	1			356
							2596	9									
*06	23220	X	21307	-0-	-1913	-0-	450	1	18860	3	Y	1815	1811	1			360
							1997	9									
*07	30336	X	30336	-0-	-0-	-0-	465	1	27167	3	Y	2458	2547	1			271
							2704	9									

WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325

*12	37804	X	37804	-0-	-0-	-0-	465	1	33698	3	Y	3310	3298	0	12	8	2
							3641	9									
01	33976	X	33281	-0-	-695	-0-	465	1	29649	3	Y	2879	2508	0	301	1	63
							3167	9					9	8			
02	25760	X	21545	-0-	-4215	-0-	420	1	18982	3	Y	1948	1047	0	781	1	174
							2143	9					9	8			
*03	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-	465	1	26515	3	Y	3049	3016	1	5	8	202
							3354	9									
04	27600	X	25639	-0-	-1961	-0-	450	1	22332	3	Y	2597	2560	1			239
							2857	9									
05	28520	X	26760	-0-	-1760	-0-	465	1	23498	3	Y	2543	2401	1			381
							2797	9									
*06	29141	X	29141	-0-	-0-	-0-	450	1	25766	3	Y	2659	2809	1			231
							2925	9									
*07	29068	X	29068	-0-	-0-	-0-	465	1	25890	3	Y	2466	2470	1			227
							2713	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62341	X	60319	-0-	-2022	-0-	465	1	52333	3	Y	6837	6814	0			185
							7521	9									
01	62248	X	58156	-0-	-4092	-0-	465	1	50534	3	Y	6506	5756	0	841	1	94
							7157	9									
02	57932	X	43408	-0-	-14524	-0-	420	1	38073	3	Y	4468	4047	0	368	1	147
							4915	9									
*03	63922	X	49376	-0-	-14546	-0-	465	1	43099	3	Y	5284	5237	0	25	1	169
							5812	9									
*04	58980	X	46699	-0-	-12281	-0-	450	1	40908	3	Y	4855	4841	0	57	1	126
							5341	9									
*05	60946	X	41288	-0-	-19658	-0-	465	1	36300	3	Y	4112	4111	0	18	1	109
							4523	9									
*06	56280	X	39577	-0-	-16703	-0-	450	1	35156	3	Y	3610	3608	0			111
							3971	9									
07	49383	X	38908	-0-	-10475	-0-	465	1	34900	3	Y	3221	3189	0	24	1	119
							3543	9									

MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069

02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	254	1	5	3	Y	-0-					59
*03	39907	X	39907	-0-	-0-	-0-	1400	1	33390	3	Y	4652	4349	0	1	8	361
							5117	9									
*04	47887	X	47887	-0-	-0-	-0-	864	1	40760	3	Y	5694	5680	0	215	1	160
							6263	9									
*05	42096	X	42096	-0-	-0-	-0-	263	1	36648	3	Y	4714	4709	0	12	1	153
							5185	9									
*06	37140	X	37140	-0-	-0-	-0-	1198	1	31841	3	Y	3728	3728	0			153
							4101	9									
07	49507	X	42192	-0-	-7315	-0-	2529	1	35793	3	Y	3518	3499	0	16	1	156
							3870	9									

LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474

*12	58703	X	58703	-0-	-0-	-0-	465	1	52232	3	Y	5460	5421	0	15	8	264
							6006	9									
01	54943	X	54943	-0-	-0-	-0-	465	1	48813	3	Y	5150	4393	0	835	1	157
							5665	9					29	8			
02	50876	X	39631	-0-	-11245	-0-	420	1	35440	3	Y	3428	3097	0	254	1	217
							3771	9					17	8			
*03	56327	X	53379	-0-	-2948	-0-	465	1	48318	3	Y	4178	4096	0	143	1	133
							4596	9					23	8			
*04	55226	X	55226	-0-	-0-	-0-	450	1	50023	3	Y	4321	4293	0	81	1	80
							4753	9									
*05	56327	X	48185	-0-	-8142	-0-	465	1	43789	3	Y	3574	3574	0	47	1	33
							3931	9									
*06	53130	X	39717	-0-	-13413	-0-	450	1	36431	3	Y	2578	2578	0			33
							2836	9									
07	56327	X	37684	-0-	-18643	-0-	465	1	34775	3	Y	2222	2201	0	47	1	7
							2444	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	465	1	22996	3	Y	1937	1913	0			121
							2131	9									
01	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	465	1	20535	3	Y	1795	1482	0	357	1	65
							1975	9					12	8			
02	27300	X	17135	-0-	-10165	-0-	420	1	15174	3	Y	1401	1186	0	148	1	125
							1541	9					7	8			
*03	31124	X	20302	-0-	-10822	-0-	465	1	18477	3	Y	1236	1168	0	89	1	95
							1360	9					9	8			
*04	30060	X	23257	-0-	-6803	-0-	450	1	21286	3	Y	1383	1183	0	56	1	239
							1521	9									
*05	25761	X	22773	-0-	-2988	-0-	465	1	20045	3	Y	2057	227	0	1333	1	736
							2263	9									
*06	22230	X	20266	-0-	-1964	-0-	450	1	17648	3	Y	1971	2033	1			674
							2168	9									
07	23870	X	20794	-0-	-3076	-0-	465	1	18172	3	Y	1961	2086	1			549
							2157	9									

LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352

*12	52137	X	52137	-0-	-0-	-0-	465	1	46562	3	Y	4645	4606	0	15	8	98
							5110	9									
01	57691	X	45855	-0-	-11836	-0-	465	1	40646	3	Y	4313	3646	0	604	1	137
							4744	9					24	8			
02	53928	X	33390	-0-	-20538	-0-	420	1	29617	3	Y	3048	2731	0	241	1	198
							3353	9					15	8			
*03	59768	X	44858	-0-	-14910	-0-	465	1	39946	3	Y	4043	3964	0	135	1	123
							4447	9					19	8			
*04	57780	X	38912	-0-	-18868	-0-	450	1	34441	3	Y	3655	3627	0	74	1	77
							4021	9									
*05	52514	X	42272	-0-	-10242	-0-	465	1	37804	3	Y	3639	3639	0	46	1	31
							4003	9									
*06	44340	X	40875	-0-	-3465	-0-	450	1	37216	3	Y	2917	2917	0			31
							3209	9									
07	44826	X	37872	-0-	-6954	-0-	465	1	34774	3	Y	2394	2373	0	46	1	6
							2633	9									

POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193

02	21644	X	14692	-0-	-6952	-0-	946	1	12335	3	Y	1283	1189	1			355
							1411	9									
*03	22103	X	17542	-0-	-4561	-0-	1380	1	14587	3	Y	1432	1605	1			182
							1575	9									
04	19020	X	16111	-0-	-2909	-0-	1739	1	12952	3	Y	1291	1266	1			207
							1420	9									
05	17825	X	15408	-0-	-2417	-0-	1076	1	12948	3	Y	1258	981	1			484
							1384	9									
*06	17670	X	14576	-0-	-3094	-0-	755	1	12618	3	Y	1094	1351	1			227
							1203	9									
07	17546	X	14815	-0-	-2731	-0-	768	1	12882	3	Y	1059	961	1			325
							1165	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56916	X	44713	-0-	-12203	-0-	465	1	39498	3	Y	4318	4280	0	15	8	92
							4750	9									
01	56916	X	46511	-0-	-10405	-0-	465	1	41391	3	Y	4232	3590	0	577	1	132
							4655	9					25	8			
02	48244	X	38509	-0-	-9735	-0-	420	1	34415	3	Y	3340	2914	0	297	1	244
							3674	9					17	8			
*03	53413	X	44653	-0-	-8760	-0-	465	1	39919	3	Y	3881	3802	0	171	1	133
							4269	9					19	8			
*04	48660	X	40409	-0-	-8251	-0-	450	1	35907	3	Y	3684	3656	0	81	1	80
							4052	9									
*05	46469	X	37937	-0-	-8532	-0-	465	1	34063	3	Y	3099	3099	0	47	1	33
							3409	9									
*06	44970	X	38078	-0-	-6892	-0-	450	1	34525	3	Y	2821	2821	0			33
							3103	9									
07	44640	X	35541	-0-	-9099	-0-	465	1	32540	3	Y	2305	2286	0	46	1	6
							2536	9									

LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689

02	17584	X	13232	-0-	-4352	-0-	746	1	10920	3	Y	1424	1487	1			134
							1566	9									
*03	21390	X	21290	-0-	-100	-0-	1231	1	17706	3	Y	2139	2038	1	9	8	226
							2353	9									
04	20700	X	18092	-0-	-2608	-0-	999	1	15205	3	Y	1716	1695	1			247
							1888	9									
05	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	1243	1	20121	3	Y	2057	1983	1			321
							2263	9									
*06	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	1172	1	18004	3	Y	1730	1702	1			349
							1903	9									
07	21266	X	19928	-0-	-1338	-0-	1047	1	17158	3	Y	1566	1726	1			189
							1723	9									

WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247

02	16212	X	13614	-0-	-2598	-0-	754	1	11277	3	Y	1439	1361	1	5	8	278
							1583	9									
*03	17949	X	16873	-0-	-1076	-0-	981	1	14075	3	Y	1652	1796	1	3	8	131
							1817	9									
04	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	1074	1	16293	3	Y	1888	1830	1			189
							2077	9									
05	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	1130	1	18256	3	Y	1981	1861	1			309
							2179	9									
*06	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	1065	1	17399	3	Y	1789	1923	1			175
							1968	9									
*07	22157	X	22157	-0-	-0-	-0-	1160	1	19008	3	Y	1808	1809	1			174
							1989	9									

WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361

02	3164	X	2802	-0-	-362	-0-	362	1	1915	3	Y	477	432	1	1	8	72
							525	9									
*03	3534	X	2561	-0-	-973	-0-	382	1	1685	3	Y	449	441	1	1	8	79
							494	9									
04	3450	X	604	-0-	-2846	-0-	187	1	244	3	Y	157	216	1			20
							173	9									
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	476	1	2938	3	Y	618	531	1			107
							680	9									
*06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	357	1	2680	3	Y	508	594	1			21
							559	9									
*07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	347	1	2510	3	Y	500	456	1			65
							550	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	504	1	2860	3	Y	749	680	1	1	8	113
							824	9									
*03	4867	X	4198	-0-	-669	-0-	569	1	2797	3	Y	756	735	1	1	8	133
							832	9									
04	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	721	1	2883	3	Y	745	783	1			95
							820	9									
05	4867	X	3868	-0-	-999	-0-	475	1	2627	3	Y	696	671	1			120
							766	9									
*06	4710	X	3938	-0-	-772	-0-	356	1	2850	3	Y	665	757	1			28
							732	9									
07	4650	X	4134	-0-	-516	-0-	412	1	2977	3	Y	677	617	1			88
							745	9									

WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598

02	7084	X	5016	-0-	-2068	-0-	519	1	3616	3	Y	801	653	1			210
							881	9									
*03	7843	X	6461	-0-	-1382	-0-	758	1	4461	3	Y	1129	1185	1	1	8	153
							1242	9									
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	745	1	5098	3	Y	1215	1264	1			104
							1337	9									
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	751	1	4446	3	Y	1090	1072	1			122
							1199	9									
*06	6240	X	6072	-0-	-168	-0-	678	1	4295	3	Y	999	1039	1			82
							1099	9									
07	7409	X	6233	-0-	-1176	-0-	707	1	4383	3	Y	1039	991	1			130
							1143	9									

WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416

02	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	1157	1	7942	3	Y	1596	1453	1	2	8	241
							1756	9									
*03	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	1475	1	8691	3	Y	1892	1796	1	4	8	333
							2081	9									
04	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	1721	1	8213	3	Y	1702	1818	1			217
							1872	9									
05	11780	X	11073	-0-	-707	-0-	1214	1	7996	3	Y	1694	1619	1			292
							1863	9									
*06	11400	X	10328	-0-	-1072	-0-	910	1	7735	3	Y	1530	1759	1			63
							1683	9									
07	11780	X	10670	-0-	-1110	-0-	1072	1	7753	3	Y	1677	1522	1			218
							1845	9									

WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200

02	8288	X	6585	-0-	-1703	-0-	692	1	4701	3	Y	1084	884	1			284
							1192	9									
*03	9176	X	6833	-0-	-2343	-0-	761	1	4647	3	Y	1295	1401	1	2	8	176
							1425	9									
04	8880	X	8159	-0-	-721	-0-	857	1	5743	3	Y	1417	1471	1			122
							1559	9									
05	9176	X	8470	-0-	-706	-0-	974	1	5850	3	Y	1496	1451	1			167
							1646	9									
*06	8070	X	5391	-0-	-2679	-0-	880	1	3555	3	Y	869	965	1			71
							956	9									
*07	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	1186	1	7365	3	Y	1705	1562	1			214
							1876	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	649	1	3749	3	Y	1119	1067	1	1	8	313
							1231	9									
*03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	754	1	3619	3	Y	1039	1104	1			248
							1143	9									
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	756	1	3529	3	Y	996	1121	1			123
							1096	9									
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	793	1	3490	3	Y	1021	982	1			162
							1123	9									
*06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	750	1	3438	3	Y	1002	888	1			276
							1102	9									
*07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	681	1	3322	3	Y	950	1097	1			129
							1045	9									

HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1033	-0-	-339	-0-	117	1	683	3	Y	212	180	1			65
							233	9									
*03	1457	X	1130	-0-	-327	-0-	147	1	719	3	Y	240	268	1			37
							264	9									
04	1620	X	1088	-0-	-532	-0-	133	1	720	3	Y	214	219	1			32
							235	9									
05	1457	X	1162	-0-	-295	-0-	162	1	752	3	Y	225	228	1			29
							248	9									
*06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	167	1	1424	3	Y	377	351	1			55
							415	9									
*07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	297	1	1585	3	Y	390	402	1			43
							429	9									

HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	5387	-0-	-1333	-0-	511	1	3918	3	Y	871	717	1			267
							958	9									
*03	6789	X	6565	-0-	-224	-0-	683	1	4562	3	Y	1200	1281	1			186
							1320	9									
04	6570	X	6131	-0-	-439	-0-	616	1	4379	3	Y	1033	1066	1			153
							1136	9									
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	684	1	4193	3	Y	1039	1058	1			134
							1143	9									
*06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	708	1	4985	3	Y	1228	1183	1			179
							1351	9									
*07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	1004	1	5363	3	Y	1356	1386	1			149
							1492	9									

HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	614	1	4562	3	Y	1048	879	1			321
							1153	9									
*03	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	817	1	5352	3	Y	1425	1525	1			221
							1568	9									
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	543	1	3676	3	Y	915	1001	1			135
							1007	9									
05	5332	X	4890	-0-	-442	-0-	582	1	3337	3	Y	883	904	1			114
							971	9									
*06	5160	X	4588	-0-	-572	-0-	603	1	3084	3	Y	819	814	1			119
							901	9									
07	5332	X	4311	-0-	-1021	-0-	550	1	2926	3	Y	759	795	1			83
							835	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5403	-0-	-1093	-0-	496	1	3941	3	Y	878	724	1			269
							966	9									
*03	7099	X	5857	-0-	-1242	-0-	609	1	4075	3	Y	1066	1169	1			166
							1173	9									
04	6690	X	5118	-0-	-1572	-0-	515	1	3646	3	Y	870	907	1			129
							957	9									
05	6634	X	4425	-0-	-2209	-0-	508	1	3056	3	Y	783	811	1			101
							861	9									
*06	5790	X	5423	-0-	-367	-0-	526	1	3851	3	Y	951	914	1			138
							1046	9									
07	5983	X	4902	-0-	-1081	-0-	623	1	3319	3	Y	873	915	1			96
							960	9									

KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11430	X	10381	-0-	-1049	-0-	1136	1	6766	3	Y	2254	2263	1	3	8	84
							2479	9									
12	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	1696	1	7263	3	Y	2328	2284	1	13	8	115
							2561	9									
01	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	1910	1	6976	3	Y	2291	2280	1	2	8	124
							2520	9									
02	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	876	1	5307	3	Y	1669	1626	1	2	8	165
							1836	9									
*03	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	811	1	7054	3	Y	2234	2263	1	10	8	126
							2457	9									
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	1004	1	6022	3	Y	1935	1949	1			112
							2129	9									
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	896	1	5045	3	Y	1685	1643	1			154
							1854	9									
*06	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	881	1	6509	3	Y	1646	1747	1			53
							1811	9									
*07	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1127	1	6062	3	Y	1664	1643	1			74
							1830	9									

FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 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	4116	X	2416	-0-	-1700	-0-	290	1	1810	3	Y	287	293	1			43
							316	9									
*03	3968	X	2075	-0-	-1893	-0-	349	1	1420	3	Y	278	251	1			70
							306	9									
04	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	512	1	2078	3	Y	433	391	1			112
							476	9									
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	650	1	2582	3	Y	418	372	1			158
							460	9									
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	535	1	2386	3	Y	381	503	1			36
							419	9									
07	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	696	1	2057	3	Y	334	265	1			105
							367	9									

HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 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	T. A.		6145	-0-	6145	6145	580	1	4376	3	Y	1081	897	1			331
							1189	9									
*03	T. A.		8349	-0-	8349	14494	864	1	5791	3	Y	1540	1632	1			239
							1694	9									
04	T. A.		7382	-0-	7382	21876	738	1	5239	3	Y	1277	1327	1			189
							1405	9									
05	29401	X	7525	-0-	-21876	-0-	852	1	5212	3	Y	1328	1345	1			172
							1461	9									
*06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	881	1	5006	3	Y	1266	1254	1			184
							1393	9									
*07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	947	1	5034	3	Y	1330	1368	1			146
							1463	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	1587	-0-	1587	1587	118	1	1287	3	Y	165	141	1			24
							182	9									
05	0	W	21944	-0-	21944	23531	1233	1	16557	3	Y	3776	3598	1			202
							4154	9									
*06	T. A.		13914	-0-	13914	37445	1093	1	10404	3	Y	2197	2319	1			80
							2417	9									
*07	49735	X	12290	-0-	-37445	-0-	756	1	9459	3	Y	1886	1837	1			129
							2075	9									

CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451

*12	92256	X	29704	-0-	-62552	-0-	465	1	25170	3	Y	3699	3688	0			49
							4069	9									
01	67642	X	29324	-0-	-38318	-0-	465	1	24805	3	Y	3685	3637	0	34	1	63
							4054	9									
02	55608	X	20682	-0-	-34926	-0-	420	1	17533	3	Y	2481	2175	0	229	1	140
							2729	9									
*03	44113	X	28237	-0-	-15876	-0-	465	1	24134	3	Y	3307	3283	0	30	1	133
							3638	9					1	8			
04	33450	X	24927	-0-	-8523	-0-	450	1	21317	3	Y	2873	2849	0	31	1	126
							3160	9									
*05	30039	X	22001	-0-	-8038	-0-	465	1	18881	3	Y	2414	2387	0	31	1	122
							2655	9									
*06	28380	X	20579	-0-	-7801	-0-	450	1	17875	3	Y	2049	1953	0	176	1	42
							2254	9									
07	28241	X	25989	-0-	-2252	-0-	605	1	22753	3	Y	2392	2364	0	31	1	39
							2631	9									

CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251

02	25424	X	11989	-0-	-13435	-0-	901	1	9398	3	Y	1536	1450	1	56	8	282
							1690	9									
*03	23529	X	14368	-0-	-9161	-0-	1257	1	10945	3	Y	1969	1832	1	10	8	409
							2166	9									
04	19170	X	14972	-0-	-4198	-0-	2718	1	10372	3	Y	1711	2063	1			57
							1882	9									
05	18972	X	12346	-0-	-6626	-0-	1815	1	8908	3	Y	1475	1300	1			232
							1623	9									
*06	17820	X	11121	-0-	-6699	-0-	2090	1	7613	3	Y	1289	1418	1			103
							1418	9									
07	15686	X	4499	-0-	-11187	-0-	100	1	3769	3	Y	573	343	1			333
							630	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9660	X	7572	-0-	-2088	-0-	834	1	4899	3	Y	1672	1686	1	2	8	62
							1839	9									
12	9362	X	8317	-0-	-1045	-0-	1228	1	5232	3	Y	1688	1656	1	10	8	84
							1857	9									
01	8494	X	7780	-0-	-714	-0-	1301	1	4757	3	Y	1565	1562	1	2	8	85
							1722	9									
02	7308	X	5488	-0-	-1820	-0-	599	1	3627	3	Y	1147	1117	1	1	8	114
							1262	9									
*03	8091	X	7400	-0-	-691	-0-	578	1	5089	3	Y	1575	1594	1	7	8	88
							1733	9									
04	7830	X	6677	-0-	-1153	-0-	732	1	4406	3	Y	1399	1406	1			81
							1539	9									
05	8091	X	6701	-0-	-1390	-0-	820	1	4308	3	Y	1430	1382	1			129
							1573	9									
*06	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	806	1	5650	3	Y	1766	1839	1			56
							1943	9									
07	7378	X	6814	-0-	-564	-0-	827	1	4446	3	Y	1401	1395	1			62
							1541	9									

CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341

*12	86769	X	32269	-0-	-54500	-0-	465	1	26996	3	Y	4371	4316	0	2	8	102
							4808	9									
01	86769	X	28079	-0-	-58690	-0-	465	1	24018	3	Y	3269	3073	0	211	1	87
							3596	9									
02	62776	X	20540	-0-	-42236	-0-	420	1	17004	3	Y	2833	2575	0	220	1	125
							3116	9									
*03	52483	X	34330	-0-	-18153	-0-	465	1	29544	3	Y	3928	3898	0	30	1	125
							4321	9									
04	39660	X	34233	-0-	-5427	-0-	450	1	29452	3	Y	3937	3908	0	31	1	123
							4331	9									
*05	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	465	1	29488	3	Y	3534	3504	0	31	1	122
							3887	9									
*06	33668	X	33668	-0-	-0-	-0-	450	1	29461	3	Y	3415	3271	0	177	1	89
							3757	9									
07	35371	X	32535	-0-	-2836	-0-	761	1	28577	3	Y	2906	2869	0	31	1	95
							3197	9									

BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563

*12	51553	X	32128	-0-	-19425	-0-	587	1	27188	3	Y	3957	3896	0	63	1	132
							4353	9					12	8			
01	42253	X	31665	-0-	-10588	-0-	670	1	26902	3	Y	3721	3690	0	32	1	131
							4093	9									
02	37212	X	27492	-0-	-9720	-0-	856	1	23315	3	Y	3019	2851	0			299
							3321	9									
*03	36673	X	29840	-0-	-6833	-0-	1052	1	25256	3	Y	3211	3087	0	32	1	306
							3532	9					85	8			
04	35340	X	30155	-0-	-5185	-0-	1179	1	25343	3	Y	3303	3247	0	225	1	137
							3633	9									
*05	32426	X	29991	-0-	-2435	-0-	1120	1	25607	3	Y	2967	2917	0	62	1	125
							3264	9									
*06	30630	X	27622	-0-	-3008	-0-	978	1	23741	3	Y	2639	2574	0	32	1	158
							2903	9									
07	31155	X	27179	-0-	-3976	-0-	854	1	23907	3	Y	2198	2084	0	63	1	209
							2418	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105648	X	54469	-0-	-51179	-0-	1024	1	46531	3	Y	6285	6247	0			129
							6914	9									
01	88784	X	42660	-0-	-46124	-0-	899	1	36298	3	Y	4966	4928	0	63	1	104
							5463	9									
02	68488	X	36093	-0-	-32395	-0-	722	1	30520	3	Y	4410	4259	0			255
							4851	9									
*03	70928	X	40214	-0-	-30714	-0-	786	1	34856	3	Y	4156	4115	0	32	1	264
							4572	9									
04	63270	X	32471	-0-	-30799	-0-	761	1	27752	3	Y	3598	3542	0	64	1	256
							3958	9									
*05	54994	X	34519	-0-	-20475	-0-	847	1	29347	3	Y	3932	3820	0	31	1	337
							4325	9									
*06	41280	X	28651	-0-	-12629	-0-	716	1	25236	3	Y	2454	2101	0	376	1	314
							2699	9									
07	40207	X	31162	-0-	-9045	-0-	715	1	27778	3	Y	2426	2364	0	253	1	123
							2669	9									

MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49104	X	31395	-0-	-17709	-0-	583	1	26475	3	Y	3943	3821	0			206
							4337	9									
01	42997	X	24792	-0-	-18205	-0-	520	1	20796	3	Y	3160	3066	0	63	1	237
							3476	9									
02	35980	X	19785	-0-	-16195	-0-	399	1	16729	3	Y	2415	2312	0	185	1	155
							2657	9									
*03	39835	X	24667	-0-	-15168	-0-	480	1	21257	3	Y	2664	2620	0	32	1	167
							2930	9									
04	30690	X	23385	-0-	-7305	-0-	555	1	19722	3	Y	2825	2769	0	64	1	159
							3108	9									
*05	31713	X	23524	-0-	-8189	-0-	574	1	19853	3	Y	2815	2768	0	31	1	175
							3097	9									
*06	24150	X	18257	-0-	-5893	-0-	486	1	15298	3	Y	2248	852	0	1279	1	292
							2473	9									
07	24676	X	22459	-0-	-2217	-0-	500	1	19438	3	Y	2292	2247	1			337
							2521	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39091	X	20540	-0-	-18551	-0-	396	1	18394	3	Y	1591	1554	0			95
							1750	9									
01	29171	X	19438	-0-	-9733	-0-	418	1	17302	3	Y	1562	1517	0	63	1	77
							1718	9									
02	21476	X	16976	-0-	-4500	-0-	341	1	15015	3	Y	1473	683	0	380	1	487
							1620	9									
*03	22692	X	18706	-0-	-3986	-0-	362	1	16308	3	Y	1851	1729	1			609
							2036	9									
04	20100	X	15134	-0-	-4966	-0-	368	1	13283	3	Y	1348	1730	1			227
							1483	9									
05	20677	X	14403	-0-	-6274	-0-	357	1	12497	3	Y	1408	1125	1			510
							1549	9									
*06	18810	X	12392	-0-	-6418	-0-	302	1	10702	3	Y	1262	1438	1			334
							1388	9									
07	18786	X	12400	-0-	-6386	-0-	278	1	10773	3	Y	1226	1171	1			389
							1349	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86335	X	34491	-0-	-51844	-0-	641	1	29614	3	Y	3851	3799	0			134
							4236	9									
01	71796	X	32387	-0-	-39409	-0-	678	1	27468	3	Y	3855	3775	0	63	1	151
							4241	9									
02	44800	X	28615	-0-	-16185	-0-	587	1	24556	3	Y	3156	2937	0			370
							3472	9									
*03	43958	X	30416	-0-	-13542	-0-	588	1	26412	3	Y	3105	3043	0	32	1	400
							3416	9									
04	33690	X	24526	-0-	-9164	-0-	586	1	21310	3	Y	2391	2331	0	64	1	396
							2630	9									
*05	34813	X	24814	-0-	-9999	-0-	622	1	21692	3	Y	2273	2225	0	222	1	222
							2500	9									
*06	31350	X	24558	-0-	-6792	-0-	526	1	21364	3	Y	2425	2109	0	380	1	158
							2668	9									
07	31682	X	28540	-0-	-3142	-0-	658	1	25522	3	Y	2145	1984	0	63	1	256
							2360	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 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
*12	74028	X	41588	-0-	-32440	-0-	775	1	36179	3	Y	4213	4164	0	63	1	216
							4634	9									
01	63023	X	42023	-0-	-21000	-0-	895	1	36436	3	Y	4265	4230	0	32	1	219
							4692	9									
02	53228	X	31346	-0-	-21882	-0-	1044	1	27376	3	Y	2660	2587	0			292
							2926	9									
*03	53010	X	37690	-0-	-15320	-0-	1337	1	32356	3	Y	3634	3594	0	216	1	116
							3997	9									
04	43080	X	33571	-0-	-9509	-0-	1334	1	28695	3	Y	3220	3141	0	32	1	163
							3542	9									
*05	42036	X	29262	-0-	-12774	-0-	1107	1	25192	3	Y	2694	2552	0	62	1	243
							2963	9									
*06	40680	X	29597	-0-	-11083	-0-	967	1	25680	3	Y	2682	2604	0	210	1	111
							2950	9									
07	37696	X	33336	-0-	-4360	-0-	1065	1	29790	3	Y	2255	2145	0	63	1	158
							2481	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76353	X	38122	-0-	-38231	-0-	705	1	32597	3	Y	4382	4333	0	63	1	82
							4820	9									
01	59396	X	35924	-0-	-23472	-0-	761	1	30489	3	Y	4249	4219	0	32	1	80
							4674	9									
02	48076	X	29494	-0-	-18582	-0-	944	1	25062	3	Y	3171	2708	0			543
							3488	9									
*03	48825	X	32068	-0-	-16757	-0-	1141	1	27367	3	Y	3236	3197	0	414	1	168
							3560	9									
04	43710	X	28921	-0-	-14789	-0-	1131	1	24358	3	Y	3120	3062	0	32	1	194
							3432	9									
*05	38471	X	33338	-0-	-5133	-0-	1235	1	28379	3	Y	3385	3335	0	62	1	182
							3724	9									
*06	34770	X	31725	-0-	-3045	-0-	1078	1	27271	3	Y	3069	3002	0	32	1	217
							3376	9									
07	32643	X	29751	-0-	-2892	-0-	932	1	26091	3	Y	2480	2369	0	63	1	265
							2728	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77500	X	43371	-0-	-34129	-0-	815	1	37792	3	Y	4331	4282	0	63	1	108
							4764	9									
01	61194	X	39669	-0-	-21525	-0-	850	1	34519	3	Y	3909	3877	0	32	1	108
							4300	9									
02	45976	X	29989	-0-	-15987	-0-	945	1	25411	3	Y	3303	3013	0			398
							3633	9									
*03	46004	X	30296	-0-	-15708	-0-	1069	1	25792	3	Y	3123	3084	0	225	1	212
							3435	9									
04	42780	X	28456	-0-	-14324	-0-	1142	1	23984	3	Y	3027	2971	0	32	1	236
							3330	9									
*05	43679	X	29274	-0-	-14405	-0-	1109	1	25034	3	Y	2846	2796	0	62	1	224
							3131	9									
*06	38400	X	25571	-0-	-12829	-0-	969	1	21860	3	Y	2493	2435	0	32	1	250
							2742	9									
07	33201	X	24110	-0-	-9091	-0-	753	1	21068	3	Y	2081	1970	0	63	1	298
							2289	9									

CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433

*12	135811	X	85346	-0-	-50465	-0-	465	1	73849	3	Y	10029	10014	0			109
							11032	9									
01	125643	X	76250	-0-	-49393	-0-	465	1	67537	3	Y	7498	7438	0	34	1	135
							8248	9									
02	114604	X	42217	-0-	-72387	-0-	420	1	37016	3	Y	4346	3664	0	756	1	61
							4781	9									
*03	103726	X	63347	-0-	-40379	-0-	465	1	55559	3	Y	6657	6565	0	30	1	71
							7323	9					52	8			
04	93300	X	55319	-0-	-37981	-0-	450	1	47917	3	Y	6320	6296	0	31	1	64
							6952	9									
*05	86273	X	50688	-0-	-35585	-0-	465	1	44231	3	Y	5447	5409	0	31	1	71
							5992	9									
*06	73800	X	42634	-0-	-31166	-0-	450	1	37300	3	Y	4440	4415	0			96
							4884	9									
07	63302	X	39412	-0-	-23890	-0-	910	1	34215	3	Y	3897	3797	0	31	1	165
							4287	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514

*12	97278	X	59187	-0-	-38091	-0-	1104	1	50910	3	Y	6521	6393	0	63	1	200
							7173	9									
01	94085	X	50909	-0-	-43176	-0-	1110	1	43549	3	Y	5682	5600	0	32	1	250
							6250	9									
02	71736	X	39770	-0-	-31966	-0-	1269	1	33560	3	Y	4492	3976	0	563	1	203
							4941	9									
*03	67952	X	42085	-0-	-25867	-0-	1491	1	35921	3	Y	4248	4207	0	32	1	212
							4673	9									
04	63180	X	38014	-0-	-25166	-0-	1533	1	32056	3	Y	4023	3955	0	32	1	248
							4425	9									
*05	59706	X	34322	-0-	-25384	-0-	1297	1	29072	3	Y	3594	3491	0	238	1	113
							3953	9									
*06	49260	X	31801	-0-	-17459	-0-	1133	1	27068	3	Y	3273	2852	0	388	1	146
							3600	9									
07	44020	X	35753	-0-	-8267	-0-	1126	1	31515	3	Y	2829	2603	0	63	1	309
							3112	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56389	X	34998	-0-	-21391	-0-	359	1	28184	3	Y	5868	5868	0			80
							6455	9									
01	52886	X	36190	-0-	-16696	-0-	411	1	29373	3	Y	5824	5111	0	697	1	96
							6406	9									
02	44240	X	24960	-0-	-19280	-0-	420	1	20240	3	Y	3909	3546	0	365	1	88
							4300	9					6	8			
*03	41819	X	28215	-0-	-13604	-0-	465	1	22350	3	Y	4909	2721	0	1793	1	444
							5400	9					39	8			
04	36390	X	25740	-0-	-10650	-0-	450	1	20223	3	Y	4606	4552	1			498
							5067	9									
05	36177	X	25652	-0-	-10525	-0-	465	1	20347	3	Y	4400	4315	1			583
							4840	9									
*06	35010	X	25224	-0-	-9786	-0-	450	1	20212	3	Y	4147	4328	1			402
							4562	9									
07	28179	X	27839	-0-	-340	-0-	1265	1	21972	3	Y	4184	4150	1			436
							4602	9									

E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403

*12	44361	X	20988	-0-	-23373	-0-	735	1	15904	3	Y	3954	3949	0	15	1	6
							4349	9					5	8			
01	44361	X	18245	-0-	-26116	-0-	679	1	13812	3	Y	3413	1787	0	1492	1	124
							3754	9					16	8			
02	21308	X	20180	-0-	-1128	-0-	401	1	15651	3	Y	3753	3445	1			432
							4128	9									
*03	23591	X	21602	-0-	-1989	-0-	704	1	16975	3	Y	3566	3639	1			359
							3923	9									
04	22080	X	17097	-0-	-4983	-0-	717	1	13519	3	Y	2601	2825	1			135
							2861	9									
05	21638	X	15061	-0-	-6577	-0-	782	1	11739	3	Y	2309	2244	1			200
							2540	9									
*06	21630	X	9945	-0-	-11685	-0-	550	1	8009	3	Y	1260	1189	1			271
							1386	9									
07	22351	X	14060	-0-	-8291	-0-	1336	1	9720	3	Y	2731	2692	1			310
							3004	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324

*12	116839	X	74858	-0-	-41981	-0-	1388	1	64611	3	Y	8054	7961	0	56	8	108
							8859	9									
01	116839	X	55292	-0-	-61547	-0-	1139	1	46528	3	Y	6932	6793	0	63	1	83
							7625	9					101	8			
02	92260	X	41116	-0-	-51144	-0-	835	1	35519	3	Y	4329	3997	0	67	8	348
							4762	9									
*03	96038	X	50041	-0-	-45997	-0-	974	1	43074	3	Y	5448	5319	0	32	1	386
							5993	9					59	8			
04	87090	X	56739	-0-	-30351	-0-	1353	1	48807	3	Y	5981	5925	0	64	1	378
							6579	9									
*05	75454	X	54081	-0-	-21373	-0-	1359	1	47053	3	Y	5154	5107	0	221	1	204
							5669	9									
*06	53400	X	32111	-0-	-21289	-0-	1150	1	27253	3	Y	3371	2953	0	380	1	242
							3708	9									
07	58621	X	32298	-0-	-26323	-0-	732	1	28433	3	Y	2848	2769	0	63	1	258
							3133	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132308	X	73799	-0-	-58509	-0-	1016	1	60618	3	Y	11059	11042	0			78
							12165	9									
01	121923	X	71050	-0-	-50873	-0-	662	1	58661	3	Y	10661	10075	0	610	1	54
							11727	9									
02	100548	X	51967	-0-	-48581	-0-	162	1	43566	3	Y	7490	7476	0			68
							8239	9									
*03	92504	X	73062	-0-	-19442	-0-	181	1	61993	3	Y	9898	9876	0			90
							10888	9									
04	79620	X	56176	-0-	-23444	-0-	196	1	47024	3	Y	8142	8131	0	20	1	81
							8956	9									
*05	74834	X	57584	-0-	-17250	-0-	162	1	47692	3	Y	8845	8841	0			85
							9730	9									
*06	68940	X	51212	-0-	-17728	-0-	681	1	43265	3	Y	6605	6592	0			98
							7266	9									
07	73067	X	47480	-0-	-25587	-0-	693	1	41230	3	Y	5052	5016	0			134
							5557	9									

JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98301	X	42589	-0-	-55712	-0-	128	1	34551	3	Y	7191	7158	0	8	8	74
							7910	9									
01	77190	X	37082	-0-	-40108	-0-	263	1	29996	3	Y	6203	5502	0	681	1	70
							6823	9					24	8			
02	44240	X	30240	-0-	-14000	-0-	393	1	24633	3	Y	4740	4422	0	42	1	316
							5214	9					30	8			
*03	48980	X	36658	-0-	-12322	-0-	561	1	30165	3	Y	5393	5335	0	132	1	223
							5932	9					19	8			
04	47400	X	31643	-0-	-15757	-0-	532	1	26191	3	Y	4473	4473	0	194	1	29
							4920	9									
*05	43214	X	29629	-0-	-13585	-0-	605	1	24515	3	Y	4099	4099	0			29
							4509	9									
*06	35850	X	24724	-0-	-11126	-0-	592	1	20470	3	Y	3329	3317	0	3	1	38
							3662	9									
07	36642	X	19940	-0-	-16702	-0-	497	1	17148	3	Y	2086	2042	0	45	1	37
							2295	9									

JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125395	X	82220	-0-	-43175	-0-	265	1	72377	3	Y	8707	8684	0			51
							9578	9									
01	113925	X	55237	-0-	-58688	-0-	424	1	48422	3	Y	5810	5436	0	360	1	65
							6391	9									
02	85680	X	40454	-0-	-45226	-0-	549	1	35572	3	Y	3939	3938	0	34	1	32
							4333	9									
*03	94860	X	44502	-0-	-50358	-0-	731	1	39238	3	Y	4121	4083	0	5	1	63
							4533	9					2	8			
04	80370	X	35318	-0-	-45052	-0-	621	1	30829	3	Y	3516	3514	0	33	1	32
							3868	9									
*05	83049	X	36077	-0-	-46972	-0-	782	1	31620	3	Y	3341	3328	0			45
							3675	9									
*06	53460	X	33011	-0-	-20449	-0-	765	1	29143	3	Y	2821	2735	0	74	1	57
							3103	9									
07	44795	X	34200	-0-	-10595	-0-	891	1	30703	3	Y	2369	2313	0	49	1	64
							2606	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123256	X	61819	-0-	-61437	-0-	188	1	50856	3	Y	9795	9669	0	102	8	95
							10775	9									
01	100688	X	50943	-0-	-49745	-0-	366	1	41540	3	Y	8215	6873	0	1245	1	156
							9037	9					36	8			
02	52920	X	38211	-0-	-14709	-0-	503	1	31380	3	Y	5753	5715	0	98	1	58
							6328	9					38	8			
*03	58590	X	45292	-0-	-13298	-0-	687	1	37048	3	Y	6870	6808	0	15	1	82
							7557	9					23	8			
04	56700	X	36930	-0-	-19770	-0-	603	1	29892	3	Y	5850	5850	0	73	1	9
							6435	9									
*05	58590	X	33555	-0-	-25035	-0-	664	1	27195	3	Y	5178	5178	0			9
							5696	9									
*06	49260	X	32244	-0-	-17016	-0-	650	1	26712	3	Y	4438	4426	0			21
							4882	9									
07	45260	X	29274	-0-	-15986	-0-	709	1	24488	3	Y	3706	3648	0	39	1	40
							4077	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128960	X	75154	-0-	-53806	-0-	1026	1	61329	3	Y	11635	11516	0	101	8	183
							12799	9									
01	122264	X	70960	-0-	-51304	-0-	651	1	57285	3	Y	11840	10812	0	512	1	608
							13024	9					91	8			
02	103460	X	49009	-0-	-54451	-0-	153	1	40751	3	Y	7368	7231	0	379	1	242
							8105	9					124	8			
*03	91884	X	78176	-0-	-13708	-0-	193	1	65506	3	Y	11343	11308	0	13	8	264
							12477	9									
04	87690	X	61058	-0-	-26632	-0-	211	1	50298	3	Y	9590	9579	0	109	1	166
							10549	9									
*05	76105	X	53355	-0-	-22750	-0-	147	1	43434	3	Y	8885	8881	0			170
							9774	9									
*06	73770	X	46600	-0-	-27170	-0-	617	1	38437	3	Y	6860	6847	0			183
							7546	9									
07	78151	X	52157	-0-	-25994	-0-	749	1	44521	3	Y	6261	6225	0			219
							6887	9									

JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109461	X	62545	-0-	-46916	-0-	202	1	55404	3	Y	6308	6284	0			52
							6939	9									
01	97712	X	60958	-0-	-36754	-0-	467	1	53718	3	Y	6157	5531	0	580	1	98
							6773	9									
02	62487	X	62487	-0-	-0-	-0-	886	1	55907	3	Y	5176	5174	0	49	1	51
							5694	9									
*03	74760	X	74760	-0-	-0-	-0-	1228	1	66607	3	Y	6295	6257	0	7	1	79
							6925	9					3	8			
04	64650	X	60514	-0-	-4136	-0-	1093	1	53501	3	Y	5382	5380	0	35	1	46
							5920	9									
*05	66805	X	46444	-0-	-20361	-0-	999	1	41079	3	Y	3969	3945	0			70
							4366	9									
*06	64650	X	39111	-0-	-25539	-0-	978	1	34711	3	Y	3111	3095	0	61	1	25
							3422	9									
07	66805	X	40809	-0-	-25996	-0-	1061	1	36573	3	Y	2886	2820	0	16	1	75
							3175	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	72447	X	54988	-0-	-17459	-0-	175	1	47956	3	Y	6234	6210	0			51
							6857	9									
01	72075	X	55027	-0-	-17048	-0-	417	1	48009	3	Y	6001	5655	0	338	1	59
							6601	9									
02	55944	X	41840	-0-	-14104	-0-	583	1	36751	3	Y	4096	4095	0	30	1	30
							4506	9									
*03	61938	X	49769	-0-	-12169	-0-	804	1	43497	3	Y	4971	4933	0	5	1	61
							5468	9					2	8			
04	55560	X	38439	-0-	-17121	-0-	676	1	33492	3	Y	3883	3882	0	32	1	30
							4271	9									
*05	55552	X	27722	-0-	-27830	-0-	587	1	23928	3	Y	2915	2901	0			44
							3207	9									
*06	53250	X	28260	-0-	-24990	-0-	575	1	24800	3	Y	2623	2310	0	188	1	169
							2885	9									
07	49755	X	22614	-0-	-27141	-0-	581	1	20054	3	Y	1799	1761	0	162	1	45
							1979	9									

MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56544	X	38082	-0-	-18462	-0-	745	1	34390	3	Y	2679	2586	0	63	1	124
							2947	9					45	8			
01	42315	X	29258	-0-	-13057	-0-	649	1	25691	3	Y	2653	2496	0	32	1	133
							2918	9					116	8			
02	38780	X	19768	-0-	-19012	-0-	655	1	17318	3	Y	1632	1287	0	84	8	394
							1795	9									
*03	42935	X	26256	-0-	-16679	-0-	965	1	23181	3	Y	1918	1877	0	211	1	222
							2110	9					2	8			
04	40860	X	27817	-0-	-13043	-0-	1140	1	24488	3	Y	1990	1865	0	225	1	122
							2189	9									
*05	38223	X	27213	-0-	-11010	-0-	1051	1	24022	3	Y	1945	898	0	442	1	727
							2140	9									
*06	28200	X	25399	-0-	-2801	-0-	918	1	22337	3	Y	1949	2122	1			554
							2144	9									
*07	30662	X	30662	-0-	-0-	-0-	984	1	27494	3	Y	1985	1733	1			806
							2184	9									

MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74028	X	72459	-0-	-1569	-0-	1359	1	62441	3	Y	7872	7835	0			182
							8659	9									
01	74028	X	63194	-0-	-10834	-0-	1327	1	54142	3	Y	7023	6985	0	63	1	157
							7725	9									
02	66864	X	47791	-0-	-19073	-0-	959	1	40845	3	Y	5443	5225	0			375
							5987	9									
*03	74028	X	54338	-0-	-19690	-0-	1051	1	47121	3	Y	5605	5561	0	32	1	385
							6166	9					2	8			
04	71640	X	38063	-0-	-33577	-0-	894	1	32616	3	Y	4139	4084	0	64	1	376
							4553	9									
*05	73098	X	31662	-0-	-41436	-0-	774	1	27032	3	Y	3505	3438	0	221	1	222
							3856	9									
*06	61170	X	53231	-0-	-7939	-0-	655	1	46672	3	Y	5367	5339	0			250
							5904	9									
07	54343	X	45836	-0-	-8507	-0-	1053	1	40885	3	Y	3544	3146	0	444	1	204
							3898	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103075	X	35660	-0-	-67415	-0-	106	1	28404	3	Y	6500	6438	0	39	8	70
							7150	9									
01	90396	X	29052	-0-	-61344	-0-	205	1	23157	3	Y	5173	4611	0	549	1	63
							5690	9					20	8			
02	41720	X	21140	-0-	-20580	-0-	271	1	16922	3	Y	3588	3568	0	39	1	24
							3947	9					20	8			
*03	46190	X	25723	-0-	-20467	-0-	386	1	20681	3	Y	4233	4179	0	6	1	58
							4656	9					14	8			
04	44010	X	22684	-0-	-21326	-0-	370	1	18114	3	Y	3818	3621	0	74	1	181
							4200	9									
*05	36177	X	24271	-0-	-11906	-0-	476	1	19507	3	Y	3898	695	0	2748	1	636
							4288	9									
*06	28080	X	21086	-0-	-6994	-0-	466	1	17334	3	Y	2987	3110	1			513
							3286	9									
07	25699	X	18935	-0-	-6764	-0-	451	1	15524	3	Y	2691	2818	1			386
							2960	9									

JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	121830	X	73746	-0-	-48084	-0-	235	1	65152	3	Y	7599	7576	0			50
							8359	9									
01	118017	X	62849	-0-	-55168	-0-	480	1	54993	3	Y	6705	5925	0	731	1	99
							7376	9									
02	76468	X	43895	-0-	-32573	-0-	606	1	38509	3	Y	4345	4344	0	42	1	58
							4780	9									
*03	84661	X	45504	-0-	-39157	-0-	743	1	40194	3	Y	4152	4114	0	6	1	88
							4567	9					2	8			
04	81930	X	40749	-0-	-41181	-0-	740	1	36173	3	Y	3487	3486	0	34	1	55
							3836	9									
*05	74524	X	38835	-0-	-35689	-0-	846	1	34470	3	Y	3199	3199	0			55
							3519	9									
*06	60810	X	33101	-0-	-27709	-0-	828	1	29412	3	Y	2601	2587	0	48	1	21
							2861	9									
07	48608	X	28235	-0-	-20373	-0-	733	1	25259	3	Y	2039	1858	0	14	1	188
							2243	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136958	X	123960	-0-	-12998	-0-	1712	1	102225	3	Y	18203	18149	0	37	8	193
							20023	9									
01	136958	X	102232	-0-	-34726	-0-	955	1	84449	3	Y	15298	14370	0	1033	1	88
							16828	9									
02	123704	X	67306	-0-	-56398	-0-	216	1	57029	3	Y	9146	9132	0			102
							10061	9									
*03	136958	X	95359	-0-	-41599	-0-	234	1	80447	3	Y	13344	13281	0	41	8	124
							14678	9									
04	132540	X	75587	-0-	-56953	-0-	264	1	63183	3	Y	11036	11025	0	20	1	115
							12140	9									
*05	125829	X	72364	-0-	-53465	-0-	206	1	60858	3	Y	10273	10269	0			119
							11300	9									
*06	98940	X	60459	-0-	-38481	-0-	868	1	50648	3	Y	8130	8117	0			132
							8943	9									
07	95325	X	60111	-0-	-35214	-0-	878	1	52196	3	Y	6397	6315	0			214
							7037	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	136958	X	89403	-0-	-47555	-0-	1233	1	71999	3	Y	14701	14682	0			75
							16171	9									
01	136958	X	76206	-0-	-60752	-0-	716	1	63080	3	Y	11282	10670	0	639	1	48
							12410	9									
02	123704	X	46712	-0-	-76992	-0-	149	1	39510	3	Y	6412	6397	0			63
							7053	9									
*03	111693	X	78681	-0-	-33012	-0-	197	1	66990	3	Y	10449	10424	0	3	8	85
							11494	9									
04	107100	X	70916	-0-	-36184	-0-	249	1	59643	3	Y	10022	9991	0	20	1	96
							11024	9									
*05	90644	X	75621	-0-	-15023	-0-	215	1	63491	3	Y	10832	10828	0			100
							11915	9									
*06	74430	X	64569	-0-	-9861	-0-	904	1	54653	3	Y	8193	8180	0			113
							9012	9									
07	78678	X	68319	-0-	-10359	-0-	1005	1	59731	3	Y	6894	6855	0			152
							7583	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112437	X	52974	-0-	-59463	-0-	718	1	43221	3	Y	8214	8198	0			260
							9035	9									
01	83576	X	49426	-0-	-34150	-0-	451	1	39999	3	Y	8160	7768	0	634	1	18
							8976	9									
02	62356	X	38338	-0-	-24018	-0-	118	1	31836	3	Y	5804	5790	0			32
							6384	9									
*03	58218	X	56072	-0-	-2146	-0-	137	1	46875	3	Y	8236	8214	0			54
							9060	9									
04	53010	X	42643	-0-	-10367	-0-	147	1	35265	3	Y	6574	6554	0	20	1	54
							7231	9									
*05	53754	X	37101	-0-	-16653	-0-	103	1	30287	3	Y	6101	6097	0			58
							6711	9									
*06	53070	X	37774	-0-	-15296	-0-	435	1	31750	3	Y	5081	5059	0			80
							5589	9									
07	56079	X	34755	-0-	-21324	-0-	512	1	30434	3	Y	3463	3393	0			150
							3809	9									

JORDAN A WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13873 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158441	X	55370	-0-	-103071	-0-	165	1	44877	3	Y	9389	9341	0	24	8	72
							10328	9									
01	158441	X	43391	-0-	-115050	-0-	307	1	35691	3	Y	6721	5852	0	831	1	81
							7393	9					29	8			
02	86436	X	31637	-0-	-54799	-0-	409	1	25859	3	Y	4881	4848	0	48	1	34
							5369	9					32	8			
*03	88195	X	33668	-0-	-54527	-0-	521	1	28014	3	Y	4666	4608	0	7	1	66
							5133	9					19	8			
04	62130	X	27696	-0-	-34434	-0-	476	1	23426	3	Y	3449	3214	0	87	1	214
							3794	9									
*05	56141	X	21903	-0-	-34238	-0-	451	1	18371	3	Y	2801	2801	0	90	1	124
							3081	9									
*06	41970	X	20582	-0-	-21388	-0-	442	1	16891	3	Y	2954	449	0	2330	1	299
							3249	9									
07	34999	X	20184	-0-	-14815	-0-	479	1	16486	3	Y	2926	2882	1			343
							3219	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85343	X	40519	-0-	-44824	-0-	73	1	32869	3	Y	6888	6879	0	4	8	10
							7577	9									
01	74400	X	51699	-0-	-22701	-0-	222	1	42041	3	Y	8578	7705	0	774	1	90
							9436	9					19	8			
02	38500	X	32939	-0-	-5561	-0-	127	1	27342	3	Y	4973	4929	0	26	1	88
							5470	9					20	8			
*03	42625	X	30764	-0-	-11861	-0-	89	1	25473	3	Y	4729	4689	0	44	1	75
							5202	9					9	8			
04	42426	X	42426	-0-	-0-	-0-	506	1	35756	3	Y	5604	5546	0	42	1	91
							6164	9									
*05	42625	X	40601	-0-	-2024	-0-	840	1	34111	3	Y	5136	5070	0	42	1	115
							5650	9									
*06	41250	X	26699	-0-	-14551	-0-	649	1	22159	3	Y	3537	3486	0	107	1	59
							3891	9									
07	42625	X	26453	-0-	-16172	-0-	576	1	22408	3	Y	3154	1416	0	1619	1	178
							3469	9									

LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85436	X	47742	-0-	-37694	-0-	90	1	41172	3	Y	5891	5886	0			95
							6480	9									
01	73997	X	53321	-0-	-20676	-0-	241	1	46130	3	Y	6318	5666	0	564	1	183
							6950	9									
02	59696	X	32612	-0-	-27084	-0-	130	1	28433	3	Y	3681	3653	0	4	1	207
							4049	9									
*03	64697	X	30981	-0-	-33716	-0-	92	1	26982	3	Y	3552	3521	0	25	1	213
							3907	9									
04	57030	X	29247	-0-	-27783	-0-	362	1	25530	3	Y	3050	2992	0	40	1	231
							3355	9									
*05	53320	X	28994	-0-	-24326	-0-	624	1	25454	3	Y	2651	2577	0	42	1	263
							2916	9									
*06	51600	X	23411	-0-	-28189	-0-	482	1	19801	3	Y	2844	2806	0	99	1	202
							3128	9									
07	36115	X	20677	-0-	-15438	-0-	477	1	18533	3	Y	1515	1445	0	28	1	244
							1667	9									

LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98394	X	60778	-0-	-37616	-0-	111	1	49177	3	Y	10445	10428	0	11	8	197
							11490	9									
01	98394	X	48745	-0-	-49649	-0-	211	1	39276	3	Y	8416	7742	0	688	1	165
							9258	9					18	8			
02	62328	X	40018	-0-	-22310	-0-	156	1	33262	3	Y	6000	5951	0	69	1	119
							6600	9					26	8			
*03	69006	X	48538	-0-	-20468	-0-	140	1	40431	3	Y	7243	7197	0	81	1	70
							7967	9					14	8			
04	66780	X	39935	-0-	-26845	-0-	467	1	32881	3	Y	5988	5930	0	46	1	82
							6587	9									
*05	61752	X	35922	-0-	-25830	-0-	719	1	29473	3	Y	5209	5144	0	42	1	105
							5730	9									
*06	47220	X	28290	-0-	-18930	-0-	556	1	23369	3	Y	3968	3908	0	112	1	53
							4365	9									
07	48515	X	25924	-0-	-22591	-0-	566	1	22003	3	Y	3050	2982	0	84	1	37
							3355	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130975	X	94997	-0-	-35978	-0-	184	1	81229	3	Y	12349	12310	0	34	8	10
							13584	9									
01	130975	X	78105	-0-	-52870	-0-	355	1	66473	3	Y	10252	9293	0	839	1	99
							11277	9					31	8			
02	96600	X	57420	-0-	-39180	-0-	234	1	49759	3	Y	6752	6689	0	29	1	94
							7427	9					39	8			
*03	106950	X	66754	-0-	-40196	-0-	200	1	58765	3	Y	7081	7030	0	46	1	79
							7789	9					20	8			
04	103500	X	55935	-0-	-47565	-0-	694	1	48604	3	Y	6034	5977	0	42	1	94
							6637	9									
*05	96131	X	41056	-0-	-55075	-0-	859	1	35623	3	Y	4158	4092	0	42	1	118
							4574	9									
*06	75540	X	35975	-0-	-39565	-0-	664	1	31344	3	Y	3606	3552	0	109	1	63
							3967	9									
07	66743	X	39527	-0-	-27216	-0-	912	1	35446	3	Y	2881	2774	0	110	1	60
							3169	9									

LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681

*12	96596	X	68941	-0-	-27655	-0-	131	1	59513	3	Y	8452	8353	0	94	8	10
							9297	9									
01	96596	X	58851	-0-	-37745	-0-	264	1	50511	3	Y	7342	6739	0	524	1	65
							8076	9					24	8			
02	67144	X	41602	-0-	-25542	-0-	168	1	36651	3	Y	4348	4295	0	20	1	69
							4783	9					29	8			
*03	74338	X	52018	-0-	-22320	-0-	156	1	45314	3	Y	5953	5906	0	38	1	62
							6548	9					16	8			
04	71940	X	42157	-0-	-29783	-0-	515	1	36336	3	Y	4824	4766	0	42	1	78
							5306	9									
*05	69750	X	37343	-0-	-32407	-0-	770	1	31801	3	Y	4338	4272	0	42	1	102
							4772	9									
*06	59276	X	59276	-0-	-0-	-0-	595	1	50691	3	Y	7264	7178	0	128	1	60
							7990	9									
07	51987	X	32647	-0-	-19340	-0-	735	1	28592	3	Y	3018	2930	0	101	1	47
							3320	9									

LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204

*12	71052	X	55155	-0-	-15897	-0-	97	1	44476	3	Y	9620	9555	0	60	8	10
							10582	9									
01	71052	X	49221	-0-	-21831	-0-	207	1	39673	3	Y	8492	8019	0	412	1	53
							9341	9					18	8			
02	45640	X	36474	-0-	-9166	-0-	138	1	30297	3	Y	5490	5466	0	17	1	60
							6039	9									
*03	50530	X	49753	-0-	-777	-0-	141	1	41117	3	Y	7723	7677	0	36	1	56
							8495	9					14	8			
04	48900	X	36518	-0-	-12382	-0-	425	1	30094	3	Y	5454	5396	0	41	1	73
							5999	9									
*05	50530	X	35036	-0-	-15494	-0-	711	1	28896	3	Y	4935	4868	0	42	1	98
							5429	9									
*06	47610	X	19968	-0-	-27642	-0-	550	1	16411	3	Y	2734	2609	0	96	1	127
							3007	9									
07	49724	X	33490	-0-	-16234	-0-	704	1	27354	3	Y	4938	4612	1			453
							5432	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88774	X	88774	-0-	-0-	-0-	171	1	76293	3	Y	11191	11163	0	23	8	10
							12310	9									
01	70463	X	66873	-0-	-3590	-0-	306	1	57488	3	Y	8254	8226	0	1	1	9
							9079	9					28	8			
02	68432	X	60206	-0-	-8226	-0-	247	1	52756	3	Y	6548	6484	0	4	1	28
							7203	9					41	8			
*03	96564	X	96564	-0-	-0-	-0-	294	1	85609	3	Y	9692	9632	0	25	1	34
							10661	9					29	8			
04	85492	X	85492	-0-	-0-	-0-	1052	1	74096	3	Y	9404	9346	0	40	1	52
							10344	9									
*05	77189	X	77189	-0-	-0-	-0-	1640	1	67451	3	Y	7362	7296	0	42	1	76
							8098	9									
*06	73320	X	65941	-0-	-7379	-0-	1267	1	58178	3	Y	5905	5809	0	135	1	37
							6496	9									
07	75764	X	59600	-0-	-16164	-0-	1319	1	51284	3	Y	6361	6205	0	107	1	86
							6997	9									

LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212

*12	78895	X	35201	-0-	-43694	-0-	61	1	28637	3	Y	5912	5899	0			120
							6503	9									
01	78895	X	33866	-0-	-45029	-0-	140	1	26739	3	Y	6352	5625	0	748	1	98
							6987	9					1	8			
02	69552	X	27167	-0-	-42385	-0-	101	1	21920	3	Y	4678	4651	0	4	1	121
							5146	9									
*03	62961	X	29048	-0-	-33913	-0-	81	1	23571	3	Y	4905	4844	0	25	1	157
							5396	9									
04	49560	X	27653	-0-	-21907	-0-	318	1	22403	3	Y	4484	4405	0	40	1	196
							4932	9									
*05	35805	X	24786	-0-	-11019	-0-	489	1	19901	3	Y	3996	3887	0	42	1	263
							4396	9									
*06	32760	X	20705	-0-	-12055	-0-	378	1	16754	3	Y	3248	3212	0	168	1	131
							3573	9									
07	30070	X	23767	-0-	-6303	-0-	501	1	19463	3	Y	3457	852	0	2623	1	113
							3803	9									

CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT		49326	-0-	49326	49326	777	1	36907	3	Y	10584	10428	0			156
							11642	9									
04	220283	X	170957	-0-	-49326	-0-	1517	1	131833	3	Y	34188	33835	0	427	1	82
							37607	9									
*05	137154	X	137154	-0-	-0-	-0-	377	1	108135	3	Y	26038	25730	0	328	1	62
							28642	9									
*06	125070	X	82915	-0-	-42155	-0-	422	1	66726	3	Y	14334	14145	0	178	1	73
							15767	9									
07	129239	X	54842	-0-	-74397	-0-	182	1	45499	3	Y	8328	8298	0	37	1	66
							9161	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	40828	-0-	40828	40828	648	1	30706	3	Y	8613	8497	0			116
						9474	9									
04	210295 X	169467	-0-	-40828	-0-	1504	1	129510	3	Y	34957	34604	0	388	1	81
						38453	9									
*05	134115 X	134115	-0-	-0-	-0-	364	1	104557	3	Y	26540	26231	0	328	1	62
						29194	9									
*06	84449 X	84449	-0-	-0-	-0-	407	1	67723	3	Y	14835	14646	0	178	1	73
						16319	9									
07	81034 X	60783	-0-	-20251	-0-	203	1	50815	3	Y	8877	8848	0	37	1	65
						9765	9									

CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	32200	-0-	32200	32200	505	1	24238	3	Y	6779	6678	0			101
						7457	9									
04	184712 X	152512	-0-	-32200	-0-	1360	1	116813	3	Y	31217	30864	0	372	1	82
						34339	9									
*05	134509 X	134509	-0-	-0-	-0-	363	1	104454	3	Y	26993	26684	0	328	1	63
						29692	9									
*06	89763 X	89763	-0-	-0-	-0-	405	1	71431	3	Y	16297	16109	0	178	1	73
						17927	9									
07	81034 X	63292	-0-	-17742	-0-	210	1	52625	3	Y	9506	9476	0	37	1	66
						10457	9									

CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41069	-0-	41069	41069	704	1	33497	3	Y	6244	6071	0			173
						6868	9									
04	202910 X	161841	-0-	-41069	-0-	1470	1	129752	3	Y	27835	27482	0	444	1	82
						30619	9									
*05	112291 X	112291	-0-	-0-	-0-	326	1	92227	3	Y	17944	17636	0	328	1	62
						19738	9									
*06	78420 X	77759	-0-	-661	-0-	365	1	65753	3	Y	10583	10394	0	178	1	73
						11641	9									
07	81034 X	53978	-0-	-27056	-0-	185	1	46373	3	Y	6745	6715	0	37	1	66
						7420	9									

CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19248	-0-	19248	19248	295	1	14318	3	Y	4214	4101	0			113
						4635	9									
04	153592 X	134344	-0-	-19248	-0-	1198	1	100245	3	Y	29910	29557	0	383	1	83
						32901	9									
*05	130832 X	130832	-0-	-0-	-0-	347	1	102021	3	Y	25876	25567	0	328	1	64
						28464	9									
*06	114153 X	114153	-0-	-0-	-0-	388	1	90953	3	Y	20738	20549	0	178	1	75
						22812	9									
07	81034 X	76086	-0-	-4948	-0-	251	1	62986	3	Y	11681	11652	0	37	1	67
						12849	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					58
*05	14B2 EXT	95259	-0-	95259	95259	232	1	75138	3	Y	18081	18026	0	93	1	20
						19889	9									
*06	199864 X	104605	-0-	-95259	-0-	205	1	84186	3	Y	18376	17933	0	390	1	73
						20214	9									
07	87079 X	73950	-0-	-13129	-0-	239	1	60936	3	Y	11614	11250	0	285	1	152
						12775	9									

CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					58
*05	14B2 EXT	98340	-0-	98340	98340	225	1	73522	3	Y	22357	19894	0	1651	1	870
						24593	9									
*06	249387 X	151047	-0-	-98340	-0-	199	1	117369	3	Y	30435	29956	0	1245	1	104
						33479	9									
07	122357 X	85258	-0-	-37099	-0-	266	1	68005	3	Y	15443	15078	0	285	1	184
						16987	9									

CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 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	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	6090	-0-	6090	6090	58	1	4581	3	N	1319	1275	0			44
						1451	9									
*05	14B2 EXT	190077	-0-	190077	196167	441	1	144637	3	Y	40908	40908	0	44	1	-0-
						44999	9									
*06	341181 X	145014	-0-	-196167	-0-	390	1	111863	3	Y	29783	29322	0	390	1	71
						32761	9									
07	122357 X	98056	-0-	-24301	-0-	304	1	77688	3	Y	18240	17875	0	285	1	151
						20064	9									

CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	14B2 EXT	9098	-0-	9098	9098	84	1	6799	3	N	2014	1970	0			44
						2215	9									
*05	14B2 EXT	206069	-0-	206069	215167	472	1	156348	3	Y	44772	44772	0	44	1	-0-
						49249	9									
*06	374506 X	159339	-0-	-215167	-0-	418	1	124406	3	Y	31377	30916	0	390	1	71
						34515	9									
07	130448 X	103050	-0-	-27398	-0-	320	1	81652	3	Y	19162	18797	0	285	1	151
						21078	9									

CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9180	-0-	9180	9180	7100	3	2080	9	N	1891	1847	0			44
*05	14B2 EXT	200594	-0-	200594	209774	155487	3	45107	9	Y	41006	41006	0	44	1	-0-
*06	356756 X	146982	-0-	-209774	-0-	115926	3	31056	9	Y	28233	27772	0	390	1	71
07	124000 X	104456	-0-	-19544	-0-	84813	3	19643	9	Y	17857	17492	0	285	1	151

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84165 X	52512	-0-	-31653	-0-	97	1	44053	3	Y	7602	7582	0	15	8	10
						8362	9									
01	80259 X	43385	-0-	-36874	-0-	193	1	36209	3	Y	6348	5771	0	509	1	61
						6983	9					17	8			
02	49140 X	32944	-0-	-16196	-0-	130	1	28160	3	Y	4231	4186	0	18	1	67
						4654	9					21	8			
*03	54405 X	41837	-0-	-12568	-0-	123	1	35652	3	Y	5511	5468	0	37	1	61
						6062	9					12	8			
04	52650 X	41206	-0-	-11444	-0-	495	1	34903	3	Y	5280	5223	0	41	1	77
						5808	9									
*05	53227 X	42087	-0-	-11140	-0-	869	1	35543	3	Y	5159	5093	0	42	1	101
						5675	9									
*06	41970 X	37842	-0-	-4128	-0-	672	1	32571	3	Y	4181	4125	0	110	1	47
						4599	9									
07	43090 X	39874	-0-	-3216	-0-	897	1	34894	3	Y	3712	3603	0	97	1	59
						4083	9									

CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400

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	8740	-0-	8740	8740	83	1	6743	3	N	1740	1696	0			44
						1914	9									
*05	14B2 EXT	207633	-0-	207633	216373	496	1	163053	3	Y	40076	40076	0	44	1	-0-
						44084	9									
*06	395942 X	179569	-0-	-216373	-0-	439	1	145134	3	Y	30905	30444	0	390	1	71
						33996	9									
*07	134642 X	134642	-0-	-0-	-0-	425	1	108514	3	Y	23366	23001	0	285	1	151
						25703	9									

CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	172786	-0-	172786	172786	489	1	131487	3	Y	37100	36694	0			406
						40810	9									
04	499292 X	326506	-0-	-172786	-0-	1091	1	253551	3	Y	65331	64622	0	925	1	190
						71864	9									
*05	220510 X	220510	-0-	-0-	-0-	520	1	175153	3	Y	40761	40234	0	543	1	174
						44837	9									
*06	156464 X	156464	-0-	-0-	-0-	292	1	128365	3	Y	25279	25174	0	170	1	109
						27807	9									
*07	113006 X	113006	-0-	-0-	-0-	230	1	96244	3	Y	15029	15006	0			132
						16532	9									

CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	236329	-0-	236329	236329	687	1	182665	3	Y	48161	47677	0			484
						52977	9									
04	604438 X	368109	-0-	-236329	-0-	1245	1	290664	3	Y	69273	68564	0	1001	1	192
						76200	9									
*05	228148 X	228148	-0-	-0-	-0-	544	1	184679	3	Y	39023	38495	0	543	1	177
						42925	9									
*06	148472 X	148472	-0-	-0-	-0-	305	1	125162	3	Y	20914	20810	0	170	1	111
						23005	9									
*07	111466 X	111466	-0-	-0-	-0-	229	1	95786	3	Y	14046	14023	0			134
						15451	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		189444	-0-	189444	189444	535	1	144139	3	Y	40700	40183	0			517
							44770	9									
04	489857	X	300413	-0-	-189444	-0-	990	1	233841	3	Y	59620	58911	0	1033	1	193
							65582	9									
*05	173178	X	173178	-0-	-0-	-0-	408	1	137963	3	Y	31643	31115	0	543	1	178
							34807	9									
*06	110055	X	110055	-0-	-0-	-0-	229	1	90875	3	Y	17228	17124	0	170	1	112
							18951	9									
*07	88676	X	88676	-0-	-0-	-0-	179	1	74866	3	Y	12392	12369	0			135
							13631	9									

CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764

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

CROW A WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13383 - 17979

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

CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467

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

GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 13206 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		64344	-0-	64344	64344	63964	3	380	9	N	345					345

GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 13277 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 13267 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	68935	-0-	68935	68935	136	1	68703	3	N	87					87
						96	9									

ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	43086	-0-	43086	43086	442	1	42607	3	Y	34	25	1			9
						37	9									

ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 12919 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF. N/A

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

ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 12994 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	45892	-0-	45892	45892	471	1	45402	3	Y	17	13	1			4
						19	9									

ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12924 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	SHUT IN	39711	-0-	39711	39711	407	1	39229	3	Y	68	51	1			17
						75	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	38234	-0-	38234	38234	392	1	37796	3	Y	42	31	1			11
						46	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647

02	0 W	6956	-0-	6956	609674	279	1	5783	2	Y	813	796	0			65
						894	9									
03	0 W	10688	-0-	10688	620362	374	1	9124	2	Y	1082	1092	0	2	8	53
						1190	9									
04	0 W	11368	-0-	11368	631730	354	1	9504	2	Y	1373	1348	0	3	8	75
						1510	9									
05	643653 X	11923	-0-	-631730	-0-	417	1	9955	2	Y	1410	1420	0	3	8	62
						1551	9									
06	10350 X	2489	-0-	-7861	-0-	314	1	1338	2	Y	761	771	0	1	8	51
						837	9									
07	11749 X	3277	-0-	-8472	-0-	351	1	2115	2	Y	737	737	0	1	8	50
						811	9									

CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282

02	0 W	9193	-0-	9193	559698	280	1	7281	2	Y	1484	1453	0			119
						1632	9									
03	0 W	11221	-0-	11221	570919	435	1	9166	2	Y	1473	1516	0	4	8	72
						1620	9									
04	0 W	9406	-0-	9406	580325	387	1	7535	2	Y	1349	1343	0	4	8	74
						1484	9									
05	590159 X	9834	-0-	-580325	-0-	400	1	7910	2	Y	1385	1394	0	4	8	61
						1524	9									
06	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	347	1	9487	2	Y	1029	1018	0	4	8	68
						1132	9									
*07	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	388	1	11630	2	Y	1067	1057	0	5	8	73
						1174	9									

CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017

02	0 W	-0-	-0-	-0-	585054					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	585054					Y	-0-					-0-
04	0 W	1974	-0-	1974	587028	152	1	1341	2	Y	437	409	0	4	8	24
						481	9									
05	591101 X	4073	-0-	-587028	-0-	391	1	2384	2	Y	1180	1148	0	4	8	52
						1298	9									
06	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	357	1	2647	2	Y	1234	1200	0	4	8	82
						1357	9									
*07	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	364	1	3248	2	Y	1135	1135	0	5	8	77
						1249	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROSSROADS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8178	-0-	8178	546784	282	1	6411	2	Y	1350	1319	0			108
							1485	9									
03	0	W	10411	-0-	10411	557195	429	1	8193	2	Y	1626	1653	0	2	8	79
							1789	9									
04	0	W	4853	-0-	4853	562048	365	1	3208	2	Y	1164	1177	0	2	8	64
							1280	9									
05	565920	X	3872	-0-	-562048	-0-	359	1	2384	2	Y	1026	1042	0	3	8	45
							1129	9									
06	11100	X	4207	-0-	-6893	-0-	293	1	2735	2	Y	1072	1043	0	3	8	71
							1179	9									
07	10416	X	6439	-0-	-3977	-0-	319	1	4943	2	Y	1070	1064	0	4	8	73
							1177	9									

CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 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	W	11017	-0-	11017	601563	274	1	8326	2	Y	2197	2124	0			176
							2417	9									
03	0	W	14263	-0-	14263	615826	444	1	10936	2	Y	2621	2663	0	6	8	128
							2883	9									
04	0	W	13198	-0-	13198	629024	398	1	9999	2	Y	2546	2531	0	4	8	139
							2801	9									
05	641530	X	12506	-0-	-629024	-0-	413	1	9455	2	Y	2398	2428	0	4	8	105
							2638	9									
06	13800	X	11565	-0-	-2235	-0-	319	1	8676	2	Y	2336	2282	0	4	8	155
							2570	9									
07	14260	X	9487	-0-	-4773	-0-	297	1	6844	2	Y	2133	2137	0	5	8	146
							2346	9									

CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8319	-0-	8319	546781	294	1	6384	2	Y	1492	1462	0			119
							1641	9									
03	0	W	10644	-0-	10644	557425	439	1	8248	2	Y	1779	1810	0	1	8	87
							1957	9									
04	0	W	9932	-0-	9932	567357	400	1	7612	2	Y	1745	1735	0	1	8	96
							1920	9									
05	577209	X	9852	-0-	-567357	-0-	417	1	7731	2	Y	1549	1576	0	1	8	68
							1704	9									
06	10290	X	9624	-0-	-666	-0-	339	1	7611	2	Y	1522	1488	0	1	8	101
							1674	9									
07	10633	X	5105	-0-	-5528	-0-	340	1	3247	2	Y	1380	1386	0	1	8	94
							1518	9									

CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3556	-0-	-0-	-0-	181	1	2003	2	Y	1247	1164	0	2	8	100
							1372	9									
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	329	1	1527	2	Y	1625	1645	0	1	8	79
							1788	9									
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	306	1	2736	2	Y	1522	1517	0	1	8	83
							1674	9									
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	333	1	2769	2	Y	1463	1481	0	1	8	64
							1609	9									
06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	68	1	751	2	Y	364	404	0			24
							400	9									
*07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	273	1	2508	2	Y	1047	998	0	1	8	72
							1152	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	107	1	2595	2	Y	1293	1286	0			103
							1422	9									
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	162	1	2380	2	Y	2184	2179	0	1	8	107
							2402	9									
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	106	1	1893	2	Y	1221	1260	0	1	8	67
							1343	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	288	1	1967	2	Y	1281	1291	0	1	8	56
							1409	9									
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	294	1	3009	2	Y	1459	1417	0	1	8	97
							1605	9									
*07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	302	1	4899	2	Y	1809	1780	0	2	8	124
							1990	9									

WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043

*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-

WILLIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407

*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-

WILLIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303

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-

WILLIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335

*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-

MARATHON OIL EF LLC 525398
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

02	35168	X	11182	-0-	-23986	-0-	10060	3	1122	9	Y	1020	948	0			427
03	36766	X	6967	-0-	-29799	-0-	5580	3	1387	9	Y	1261	1315	0			373
04	35580	X	5807	-0-	-29773	-0-	4640	3	1167	9	Y	1061	1149	0			285
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	7478	3	1210	9	Y	1100	1146	1			239
06	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	20755	3	1065	9	Y	968	923	1			284
*07	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	18650	3	1192	9	Y	1084	945	1			423

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27272	X	21206	-0-	-6066	-0-	18225	3	2981	9	Y	2710	2474	0			646
03	30194	X	29842	-0-	-352	-0-	26476	3	3366	9	Y	3060	3029	0			677
04	38490	X	23214	-0-	-15276	-0-	19944	3	3270	9	Y	2973	3032	0			618
05	39773	X	19815	-0-	-19958	-0-	16462	3	3353	9	Y	3048	3440	1			226
06	38490	X	14334	-0-	-24156	-0-	11923	3	2411	9	Y	2192	2136	1			282
07	29853	X	13052	-0-	-16801	-0-	12509	3	543	9	Y	494	571	1			205

BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703

02	4368	X	4342	-0-	-26	-0-	575	1	3059	3	Y	635	646	0			7
							9	4	699	9							
03	4805	X	1703	-0-	-3102	-0-	291	1	815	3	Y	542	541	0			8
							1	4	596	9							
04	7290	X	1042	-0-	-6248	-0-	103	1	263	3	Y	614	611	0			11
							1	4	675	9							
05	7533	X	2146	-0-	-5387	-0-	209	1	1341	3	Y	540	545	0			6
							2	4	594	9							
06	7290	X	1049	-0-	-6241	-0-	366	1	232	3	Y	405	407	0			4
							5	4	446	9							
07	4805	X	2078	-0-	-2727	-0-	402	1	1031	3	Y	573	572	0			5
							15	4	630	9							

BLACKJACK UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553

02	2716	X	774	-0-	-1942	-0-	122	1	519	3	Y	119	118	0			1
							2	4	131	9							
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	558	1	5161	3	Y	811	801	0			11
							2	4	892	9							
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	543	1	4021	3	Y	595	595	0			11
							3	4	655	9							
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	565	1	3667	3	Y	535	540	0			6
							5	4	589	9							
06	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	667	1	13250	3	Y	530	531	0			5
							9	4	583	9							
07	6603	X	3357	-0-	-3246	-0-	288	1	2628	3	Y	391	392	0			4
							11	4	430	9							

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 285856 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702

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-

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 285862 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					400
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					400
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					400
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					400
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					400
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					400

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 285863 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 285864 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					74
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 285875 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					255
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	4	Y	1					256
							1	9									
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	148	4	Y	7					263
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					263
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	217					480

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 6H RRCID -> 285876 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 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	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					139
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					139
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					139
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					139
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 285877 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	1224	-0-	-1772	-0-	224	1	43	3	Y	866	879	0			10
							4	4	953	9							
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	396	1	2729	3	Y	1155	1149	0			16
							1	4	1271	9							
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	312	1	2123	3	Y	961	960	0			17
							2	4	1057	9							
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	293	1	2123	3	Y	874	882	0			9
							2	4	961	9							
06	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	316	1	2001	3	Y	594	597	0			6
							4	4	653	9							
07	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	326	1	2130	3	Y	600	600	0			6
							12	4	660	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	523	-0-	-933	-0-	238	1	30	3	Y	228	236	0			3
							4	4	251	9							
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	300	1	1457	3	Y	342	340	0			5
							1	4	376	9							
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	631	1	2573	3	Y	43	47	0			1
							4	4	47	9							
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	672	1	2207	3	Y	740	733	0			8
							6	4	814	9							
06	2070	X	2001	-0-	-69	-0-	518	1	905	3	Y	519	522	0			5
							7	4	571	9							
07	3379	X	1197	-0-	-2182	-0-	583	1	346	3	Y	224	227	0			2
							22	4	246	9							

BLACKJACK UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194

02	3388	X	2461	-0-	-927	-0-	412	1	1833	3	Y	191	199	0			2
							6	4	210	9							
03	3751	X	1966	-0-	-1785	-0-	394	1	1200	3	Y	337	334	0			5
							1	4	371	9							
04	3630	X	480	-0-	-3150	-0-	157	1	2	3	Y	291	291	0			5
							1	4	320	9							
05	3410	X	919	-0-	-2491	-0-	251	1	273	3	Y	357	358	0			4
							2	4	393	9							
06	3300	X	1834	-0-	-1466	-0-	197	1	1338	3	Y	269	270	0			3
							3	4	296	9							
07	2728	X	1696	-0-	-1032	-0-	168	1	1256	3	Y	242	243	0			2
							6	4	266	9							

BLACKJACK UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324

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-

BLACKJACK UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 285881 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559

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-

BLACKJACK UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784

02	6748	X	4718	-0-	-2030	-0-	460	1	3622	3	Y	572	575	0			7
							7	4	629	9							
03	7471	X	4913	-0-	-2558	-0-	375	1	4045	3	Y	447	448	0			6
							1	4	492	9							
04	7830	X	4361	-0-	-3469	-0-	220	1	3565	3	Y	523	520	0			9
							1	4	575	9							
05	8091	X	4283	-0-	-3808	-0-	223	1	3504	3	Y	504	508	0			5
							2	4	554	9							
06	7830	X	3972	-0-	-3858	-0-	213	1	3244	3	Y	465	466	0			4
							3	4	512	9							
07	5239	X	4350	-0-	-889	-0-	220	1	3562	3	Y	509	508	0			5
							8	4	560	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1151	-0-	-417	-0-	481	1	273	3	Y	289	291	0			13
							79	4	318	9							
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	851	1	559	3	Y	665	660	0			18
							120	4	732	9							
04	2160	X	1139	-0-	-1021	-0-	669	1	45	3	Y	287	290	0			15
							109	4	316	9							
05	2232	X	1424	-0-	-808	-0-	779	1	262	3	Y	285	284	0			16
							69	4	314	9							
06	2190	X	1103	-0-	-1087	-0-	692	1	200	3	Y	172	179	0			9
							22	4	189	9							
07	2263	X	1242	-0-	-1021	-0-	304	1	597	3	Y	257	255	0			11
							58	4	283	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2992	-0-	-564	-0-	348	1	2408	3	Y	210	220	0			2
							5	4	231	9							
03	3751	X	2054	-0-	-1697	-0-	407	1	1259	3	Y	352	349	0			5
							1	4	387	9							
04	3360	X	2404	-0-	-956	-0-	418	1	1425	3	Y	507	503	0			9
							3	4	558	9							
05	3472	X	1288	-0-	-2184	-0-	193	1	645	3	Y	407	412	0			4
							2	4	448	9							
06	3210	X	1296	-0-	-1914	-0-	201	1	628	3	Y	422	422	0			4
							3	4	464	9							
07	3317	X	546	-0-	-2771	-0-	91	1	244	3	Y	189	191	0			2
							3	4	208	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	607	-0-	-1773	-0-	101	1	380	3	Y	113	121	0			1
							2	4	124	9							
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	462	1	2945	3	Y	620	612	0			9
							2	4	682	9							
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	440	1	2126	3	Y	495	495	0			9
							3	4	545	9							
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	338	1	1854	3	Y	323	329	0			3
							3	4	355	9							
06	3960	X	1006	-0-	-2954	-0-	347	1	431	3	Y	203	204	0			2
							5	4	223	9							
07	4092	X	3550	-0-	-542	-0-	583	1	2295	3	Y	591	587	0			6
							22	4	650	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	85	-0-	85	85	45	1	39	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2384	-0-	-6464	-0-	558	1	1439	3	Y	344	355	0			4
							9	4	378	9							
03	9796	X	6220	-0-	-3576	-0-	784	1	4716	3	Y	652	647	0			9
							3	4	717	9							
04	9480	X	6042	-0-	-3438	-0-	683	1	4332	3	Y	930	922	0			17
							4	4	1023	9							
05	3999	X	1881	-0-	-2118	-0-	363	1	686	3	Y	754	763	0			8
							3	4	829	9							
06	6030	X	2516	-0-	-3514	-0-	403	1	1405	3	Y	639	641	0			6
							5	4	703	9							
07	6231	X	3176	-0-	-3055	-0-	311	1	2074	3	Y	708	707	0			7
							12	4	779	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207

02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	125	1	2	4	Y	470	475	0			5
							517	9									
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	299	1	4	3	Y	620	616	0			9
							1	4	682	9							
04	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	342	1	126	3	Y	804	798	0			15
							2	4	884	9							
05	3100	N	3233	-0-	133	133	112	1	857	3	Y	2057	2050	0			22
							1	4	2263	9							
06	1348	N	1215	-0-	-133	-0-	226	1	3	3	Y	894	907	0			9
							3	4	983	9							
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	126	1	1	3	Y	694	696	0			7
							5	4	763	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223

02	5824	X	5725	-0-	-99	-0-	478	1	4355	3	Y	804	826	0			9
							8	4	884	9							
03	6448	X	4403	-0-	-2045	-0-	398	1	3288	3	Y	651	651	0			9
							1	4	716	9							
04	7200	X	5438	-0-	-1762	-0-	371	1	4190	3	Y	795	790	0			14
							2	4	875	9							
05	7440	X	5516	-0-	-1924	-0-	386	1	4160	3	Y	879	884	0			9
							3	4	967	9							
06	7200	X	5165	-0-	-2035	-0-	381	1	3801	3	Y	889	889	0			9
							5	4	978	9							
07	6324	X	5960	-0-	-364	-0-	292	1	4572	3	Y	986	986	0			9
							11	4	1085	9							

HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691

02	2419	X	296	-0-	-2123	-0-	274	1	4	4	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
03	868	X	693	-0-	-175	-0-	508	1	56	3	Y	115	113	0			2
							2	4	127	9							
04	840	X	634	-0-	-206	-0-	427	1	27	3	Y	161	160	0			3
							3	4	177	9							
05	868	X	267	-0-	-601	-0-	112	1	1	4	Y	140	142	0			1
							154	9									
06	660	X	151	-0-	-509	-0-	147	1	1	3	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 285950 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3639	-0-	-253	-0-	325	1	2637	3	Y	433	325	1			367
							201	4	476	9							
03	3751	X	1328	-0-	-2423	-0-	1299	3	29	4	Y	-0-	367	1			-0-
04	6270	X	429	-0-	-5841	-0-	156	1	254	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	6479	X	317	-0-	-6162	-0-	251	1	15	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
06	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	762	1	8108	3	Y	-0-					-0-
							200	4									
*07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	364	1	5908	3	Y	-0-					-0-
							80	4									

HENDERSON WELL #: 2H RRCID -> 285951 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147

02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	84	1	52	4	Y	28	4	1			24
							31	9									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	4	7	9	Y	6	26	1			4
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	102	1	1154	3	Y	29	22	1			11
							12	4	32	9							
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4H RRCID -> 285952 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908

02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	373	1	2074	3	Y	570	234	1			483
							231	4	627	9							
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2418	3	58	4	Y	546	669	1			360
							601	9									
04	6090	X	2800	-0-	-3290	-0-	221	1	1981	3	Y	519	688	1			191
							27	4	571	9							
05	6293	X	3011	-0-	-3282	-0-	567	1	1846	3	Y	438	491	1			138
							116	4	482	9							
06	6090	X	3665	-0-	-2425	-0-	581	1	2277	3	Y	595	538	1			195
							152	4	655	9							
07	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	683	1	2082	3	Y	534	581	1			148
							150	4	587	9							

HENDERSON WELL #: 5H RRCID -> 285953 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887

02	3780	X	3144	-0-	-636	-0-	376	1	2099	3	Y	396	138	1			336
							233	4	436	9							
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	2655	3	60	4	Y	409	475	1			270
							450	9									
04	4500	X	3019	-0-	-1481	-0-	237	1	2364	3	Y	354	494	1			130
							29	4	389	9							
05	4650	X	3744	-0-	-906	-0-	730	1	2487	3	Y	344	366	1			108
							149	4	378	9							
06	4500	X	4015	-0-	-485	-0-	610	1	2793	3	Y	411	384	1			135
							160	4	452	9							
*07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	708	1	2532	3	Y	425	442	1			118
							155	4	468	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	75	3	4	4	Y	15	5	1			10
							17	9									
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	10	16	1			4
							11	9									
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	80	1	80	3	Y	175	124	1			55
							16	4	193	9							
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	122	1	11	3	Y	110	129	1			36
							32	4	121	9							
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	36	1			-0-

HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 285995 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	792	-0-	-776	-0-	147	1	412	3	Y	129	82	1			109
							91	4	142	9							
03	1426	X	772	-0-	-654	-0-	562	3	24	4	Y	169	167	1			111
							186	9									
04	1200	X	1142	-0-	-58	-0-	171	1	550	3	Y	364	341	1			134
							21	4	400	9							
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	997	1	7018	3	Y	930	771	1			293
							203	4	1023	9							
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	589	1	6295	3	Y	1384	1222	1			455
							154	4	1522	9							
*07	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	773	1	5061	3	Y	1120	1265	1			310
							169	4	1232	9							

HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 285996 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	2679	-0-	-2053	-0-	328	1	1779	3	Y	335	97	1			284
							203	4	369	9							
03	5115	X	3633	-0-	-1482	-0-	2925	3	61	4	Y	588	484	1			388
							647	9									
04	4950	X	3506	-0-	-1444	-0-	259	1	2667	3	Y	499	703	1			184
							31	4	549	9							
05	5115	X	3708	-0-	-1407	-0-	804	1	2314	3	Y	387	449	1			122
							164	4	426	9							
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	742	1	2571	3	Y	520	471	1			171
							194	4	572	9							
*07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	908	1	2784	3	Y	754	716	1			209
							199	4	829	9							

HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 285998 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	3685	-0-	-2251	-0-	491	1	2659	3	Y	211	82	1			179
							303	4	232	9							
03	6231	X	4171	-0-	-2060	-0-	3408	3	72	4	Y	628	393	1			414
							691	9									
04	6030	X	3576	-0-	-2454	-0-	276	1	2688	3	Y	525	746	1			193
							34	4	578	9							
05	5921	X	3087	-0-	-2834	-0-	800	1	1711	3	Y	375	450	1			118
							163	4	413	9							
06	4410	X	3024	-0-	-1386	-0-	658	1	1721	3	Y	430	407	1			141
							172	4	473	9							
07	4185	X	4108	-0-	-77	-0-	840	1	2429	3	Y	595	571	1			165
							184	4	655	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 285999 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928 X	2546	-0-	-2382	-0-	352	1	1457	3	Y	472	161	1			400
						218	4	519	9							
03	5456 X	3322	-0-	-2134	-0-	2640	3	69	4	Y	557	590	1			367
						613	9									
04	5280 X	3014	-0-	-2266	-0-	265	1	2170	3	Y	497	681	1			183
						32	4	547	9							
05	5115 X	4467	-0-	-648	-0-	845	1	2923	3	Y	479	511	1			151
						172	4	527	9							
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	703	1	3168	3	Y	559	526	1			184
						184	4	615	9							
*07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	799	1	2690	3	Y	483	533	1			134
						175	4	531	9							

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318

02	7252 X	4654	-0-	-2598	-0-	462	1	2778	3	Y	947	872	1			172
						372	4	1042	9							
03	8029 X	6129	-0-	-1900	-0-	839	1	3422	3	Y	1405	1444	1			133
						322	4	1546	9							
04	7770 X	6810	-0-	-960	-0-	935	1	3963	3	Y	1202	1206	1			129
						590	4	1322	9							
05	7440 X	7312	-0-	-128	-0-	982	1	4489	3	Y	1265	1283	1			111
						449	4	1392	9							
06	6510 X	6471	-0-	-39	-0-	784	1	4041	3	Y	1079	1074	1			116
						459	4	1187	9							
07	7037 X	6349	-0-	-688	-0-	880	1	3878	3	Y	1073	1058	1			131
						411	4	1180	9							

MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943

02	2520 X	2035	-0-	-485	-0-	109	1	1494	3	Y	376	391	0			16
						18	4	414	9							
03	2790 X	2320	-0-	-470	-0-	146	1	1728	3	Y	386	392	0			10
						21	4	425	9							
04	2700 X	2391	-0-	-309	-0-	134	1	1950	3	Y	259	255	0			14
						22	4	285	9							
05	2790 X	2057	-0-	-733	-0-	101	1	1399	3	Y	498	483	0			29
						9	4	548	9							
06	2700 X	1820	-0-	-880	-0-	77	1	1370	3	Y	337	349	0			17
						2	4	371	9							
07	2480 X	1437	-0-	-1043	-0-	77	1	1014	3	Y	301	305	0			13
						15	4	331	9							

MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981

02	3640 X	2407	-0-	-1233	-0-	118	1	1620	3	Y	591	612	0			26
						19	4	650	9							
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	185	1	2191	3	Y	1630	1612	0			44
						26	4	1793	9							
04	3900 X	3863	-0-	-37	-0-	166	1	2395	3	Y	1159	1142	0			61
						27	4	1275	9							
05	3906 X	2852	-0-	-1054	-0-	150	1	2076	3	Y	557	586	0			32
						13	4	613	9							
06	4050 X	784	-0-	-3266	-0-	32	1	569	3	Y	165	189	0			8
						1	4	182	9							
07	4185 X	1993	-0-	-2192	-0-	102	1	1331	3	Y	492	479	0			21
						19	4	541	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10192	X	7285	-0-	-2907	-0-	637	1	6096	3	Y	382	367	1			43
							132	4	420	9							
03	11284	X	6492	-0-	-4792	-0-	695	1	5321	3	Y	363	369	1			37
							77	4	399	9							
04	10920	X	2029	-0-	-8891	-0-	209	1	1439	3	Y	323	343	1			17
							26	4	355	9							
05	8339	X	1478	-0-	-6861	-0-	142	1	947	3	Y	319	294	1			42
							38	4	351	9							
06	8070	X	1305	-0-	-6765	-0-	133	1	820	3	Y	304	300	1			46
							18	4	334	9							
07	8060	X	1460	-0-	-6600	-0-	177	1	945	3	Y	299	311	1			34
							9	4	329	9							

THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301

02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					402
03	1457	X	174	-0-	-1283	-0-	6	1	167	4	Y	1					403
							1	9									
04	1410	X	220	-0-	-1190	-0-	7	1	210	4	Y	3					406
							3	9									
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					406
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					406
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	10					416

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		107	-0-	107	107	19	1	11	3	Y	59	53	1			6
							12	4	65	9							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-	6	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286279 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307

02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	110	1	91	3	Y	203	181	1			22
							69	4	223	9							
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	Y	10	31	1			1
							2	4	11	9							
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	25	1	15	4	Y	15	14	1			2
							17	9									
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

DEWBRE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286289 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192

02	2436	X	1125	-0-	-1311	-0-	1115	3	1	4	N	8					200
							9	9									
03	2108	X	1491	-0-	-617	-0-	11	1	1460	3	N	18					218
							20	9									
04	8670	X	3076	-0-	-5594	-0-	20	1	3042	3	N	12					230
							1	4	13	9							
05	8959	X	2033	-0-	-6926	-0-	14	1	1982	3	N	34					264
							37	9									
06	9360	X	1798	-0-	-7562	-0-	12	1	1773	3	N	11	182	1			93
							1	4	12	9							
07	3193	X	1529	-0-	-1664	-0-	10	1	1504	3	N	13					106
							1	4	14	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	3042	-0-	-3370	-0-	442	1	1982	3	Y	239	208	1			44
							355	4	263	9							
03	7099	X	4911	-0-	-2188	-0-	765	1	3053	3	Y	727	702	1			69
							293	4	800	9							
04	6870	X	5436	-0-	-1434	-0-	835	1	2992	3	Y	984	948	1			105
							527	4	1082	9							
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	954	1	4250	3	Y	928	952	1			81
							436	4	1021	9							
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	773	1	3848	3	Y	716	720	1			77
							452	4	788	9							
*07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	880	1	4036	3	Y	801	780	1			98
							411	4	881	9							

WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460

02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	X	387	-0-	-1533	-0-	20	1	185	3	Y	164	104	1			60
							2	4	180	9							
05	775	X	152	-0-	-623	-0-	5	1	69	3	Y	70	108	1			22
							1	4	77	9							
06	570	X	86	-0-	-484	-0-	1	1	24	3	Y	55	59	1			18
							61	9									
07	403	X	25	-0-	-378	-0-	5	3	20	9	Y	18	31	1			5

TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673

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-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286321 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333

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.		83	-0-	83	83	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	T. A.		37	-0-	37	120	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	T. A.		27	-0-	27	147	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

SHINER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287429 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748

02	16716	X	10730	-0-	-5986	-0-	6740	3	57	4	Y	3575	3227	0			629
							3933	9									
03	15686	X	8158	-0-	-7528	-0-	3555	3	289	4	Y	3922	3962	0			589
							4314	9									
04	12900	X	4870	-0-	-8030	-0-	806	3	158	4	Y	3551	3570	0			570
							3906	9									
05	11873	X	4398	-0-	-7475	-0-	471	3	130	4	Y	3452	3743	1			279
							3797	9									
06	11490	X	3036	-0-	-8454	-0-	99	4	2937	9	Y	2670	2484	1			465
07	11873	X	3493	-0-	-8380	-0-	404	3	130	4	Y	2690	2838	1			317
							2959	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56364 X	27954	-0-	-28410	-0-	24113	3	78	4	Y	3421	3421	0			569
						3763	9									
03	51088 X	43678	-0-	-7410	-0-	37886	3	623	4	Y	4699	4333	0			935
						5169	9									
04	49440 X	33986	-0-	-15454	-0-	29797	3	265	4	Y	3567	4170	0			332
						3924	9									
05	51088 X	22546	-0-	-28542	-0-	19713	3	150	4	Y	2439	2407	1			364
						2683	9									
06	41670 X	21790	-0-	-19880	-0-	19163	3	128	4	Y	2272	2579	1			57
						2499	9									
07	43059 X	19510	-0-	-23549	-0-	16688	3	134	4	Y	2444	2075	1			426
						2688	9									

MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024

02	18760 X	13838	-0-	-4922	-0-	10530	3	34	4	Y	2976	2853	0			655
						3274	9									
03	20770 X	10692	-0-	-10078	-0-	7838	3	129	4	Y	2477	2852	0			280
						2725	9									
04	20100 X	12961	-0-	-7139	-0-	10017	3	89	4	Y	2595	2456	0			419
						2855	9									
05	20770 X	13358	-0-	-7412	-0-	10225	3	78	4	Y	2777	2987	1			209
						3055	9									
06	20100 X	10911	-0-	-9189	-0-	8334	3	56	4	Y	2292	2265	1			236
						2521	9									
07	15314 X	10247	-0-	-5067	-0-	7668	3	62	4	Y	2288	2097	1			427
						2517	9									

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336

02	21280 X	16405	-0-	-4875	-0-	1037	1	12726	3	Y	1644	1512	1			299
						834	4	1808	9							
03	23560 X	17687	-0-	-5873	-0-	1471	1	13365	3	Y	2079	2181	1			197
						564	4	2287	9							
04	22800 X	18886	-0-	-3914	-0-	1516	1	14238	3	Y	1977	1962	1			212
						957	4	2175	9							
05	22165 X	20446	-0-	-1719	-0-	1558	1	15850	3	Y	2115	2142	1			185
						711	4	2327	9							
06	21450 X	18172	-0-	-3278	-0-	1256	1	14334	3	Y	1679	1683	1			181
						735	4	1847	9							
07	19530 X	18700	-0-	-830	-0-	1396	1	14700	3	Y	1775	1740	1			216
						651	4	1953	9							

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901

02	22904 X	13877	-0-	-9027	-0-	1027	1	10562	3	Y	1329	1233	1			242
						826	4	1462	9							
03	25110 X	15740	-0-	-9370	-0-	1450	1	11516	3	Y	2016	2067	1			191
						556	4	2218	9							
04	24300 X	19884	-0-	-4416	-0-	1424	1	15612	3	Y	1772	1773	1			190
						899	4	1949	9							
05	23219 X	22822	-0-	-397	-0-	1402	1	18418	3	Y	2147	2149	1			188
						640	4	2362	9							
06	22470 X	13212	-0-	-9258	-0-	958	1	10524	3	Y	1064	1137	1			115
						560	4	1170	9							
*07	21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	1235	1	17343	3	Y	1714	1620	1			209
						576	4	1885	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
COMANCHE WELL #: 1H RRCID -> 288396 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47796	X	34121	-0-	-13675	-0-	26897	3	87	4	Y	6488	6267	0			707
							7137	9									
03	52917	X	43282	-0-	-9635	-0-	34707	3	571	4	Y	7276	7066	0			917
							8004	9									
04	51210	X	44088	-0-	-7122	-0-	35951	3	320	4	Y	7106	7367	0			656
							7817	9									
05	42198	X	42198	-0-	-0-	-0-	34427	3	262	4	Y	6826	7070	1			412
							7509	9									
06	41340	X	35850	-0-	-5490	-0-	29308	3	196	4	Y	5769	5560	1			621
							6346	9									
07	45911	X	37762	-0-	-8149	-0-	31147	3	251	4	Y	5785	5626	1			780
							6364	9									

HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545

02	3808	X	833	-0-	-2975	-0-	320	1	5	3	Y	457	467	0			5
							5	4	503	9							
03	4216	X	775	-0-	-3441	-0-	319	1	2	3	Y	412	411	0			6
							1	4	453	9							
04	2820	X	897	-0-	-1923	-0-	336	1	6	3	Y	503	500	0			9
							2	4	553	9							
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	548	1	4088	3	Y	333	338	0			4
							5	4	366	9							
06	2820	X	325	-0-	-2495	-0-	211	1	1	3	Y	100	103	0			1
							3	4	110	9							
07	930	X	753	-0-	-177	-0-	320	1	2	3	Y	381	378	0			4
							12	4	419	9							

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710

02	2968	X	62	-0-	-2906	-0-	15	1	10	3	Y	31	247	0			19
							3	4	34	9							
03	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	644	1	1236	3	Y	714	620	0			113
							43	4	785	9							
04	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	912	1	1251	3	Y	553	568	0			98
							55	4	608	9							
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	987	1	1212	3	Y	537	499	0			136
							56	4	591	9							
06	2610	X	2423	-0-	-187	-0-	885	1	1251	3	Y	233	332	0			37
							31	4	256	9							
07	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	952	1	1178	3	Y	509	356	0			190
							33	4	560	9							

GOS WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702

02	112112	X	96330	-0-	-15782	-0-	91455	3	4875	9	N	4432	4008	0			704
03	115723	X	113211	-0-	-2512	-0-	107371	3	5840	9	N	5309	5317	0			696
04	115470	X	98299	-0-	-17171	-0-	93324	3	4975	9	N	4523	4747	0			472
05	119319	X	117023	-0-	-2296	-0-	112115	3	4908	9	N	4462	4589	1			345
06	115470	X	87182	-0-	-28288	-0-	83713	3	3469	9	N	3154	3192	1			307
07	113212	X	61395	-0-	-51817	-0-	58103	3	3292	9	N	2993	3018	1			282

DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603

02	135324	X	62198	-0-	-73126	-0-	56557	3	5641	9	Y	5128	5129	1			308
03	149823	X	87860	-0-	-61963	-0-	82241	3	5619	9	Y	5108	5135	1			281
04	127620	X	77877	-0-	-49743	-0-	73211	3	4666	9	Y	4242	4206	1			317
05	90210	X	63968	-0-	-26242	-0-	59664	3	4304	9	Y	3913	3962	1			268
06	85020	X	24289	-0-	-60731	-0-	22336	3	1953	9	Y	1775	1734	1			309
07	87854	X	25803	-0-	-62051	-0-	23109	3	2694	9	Y	2449	2500	1			258

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANCES WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39742	-0-	39742	1066032	35465	3	4277	9	N	3888	3797	0			625
03	SHUT IN	46532	-0-	46532	1112564	41592	3	4940	9	N	4491	4368	0			748
04	1155011 X	42447	-0-	-1112564	-0-	37945	3	4502	9	N	4093	4562	0			279
05	131595 X	34962	-0-	-96633	-0-	30848	3	4114	9	N	3740	3597	1			422
06	127350 X	27466	-0-	-99884	-0-	24053	3	3413	9	N	3103	3346	1			179
07	46531 X	20558	-0-	-25973	-0-	17709	3	2849	9	N	2590	2465	1			304

HEMBY UNIT B WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575

02	3444 X	1974	-0-	-1470	-0-	390	1	1052	3	Y	478	488	0			6
						6	4	526	9							
03	3813 X	1855	-0-	-1958	-0-	505	1	795	3	Y	503	502	0			7
						2	4	553	9							
04	3690 X	1404	-0-	-2286	-0-	472	1	520	3	Y	372	372	0			7
						3	4	409	9							
05	3255 X	470	-0-	-2785	-0-	405	1	17	3	Y	41	48	0			-0-
						3	4	45	9							
06	3090 X	1749	-0-	-1341	-0-	603	1	835	3	Y	275	272	0			3
						8	4	303	9							
07	2201 X	1194	-0-	-1007	-0-	585	1	203	3	Y	349	349	0			3
						22	4	384	9							

DAVENPORT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289124 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.12073 - 15994

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	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

BEST-FENNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289125 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044

02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	418	419	0			4
						86	4	460	9							
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	261	263	0			2
						13	4	287	9							
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	32	1	507	3	Y	408	382	0	25	1	3
						11	4	449	9							
05	1581 N	841	-0-	-740	-0-	31	1	513	3	Y	259	260	0			2
						12	4	285	9							
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	Y	316	317	0			1
						3	4	348	9							
07	1023 N	837	-0-	-186	-0-	28	1	490	3	Y	289	288	0			2
						1	4	318	9							

PFEIFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289126 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ZAESKE-ECKOLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289128 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	776	-0-	-1968	-0-	356	1	24	3	Y	228	227	0			6
							145	4	251	9							
03	3038	X	1341	-0-	-1697	-0-	490	1	130	4	Y	655	655	0			6
							721	9									
04	2520	X	2170	-0-	-350	-0-	428	1	392	3	Y	1163	1152	0			17
							71	4	1279	9							
05	2604	X	1486	-0-	-1118	-0-	627	1	116	4	Y	675	689	0			3
							743	9									
06	1560	X	549	-0-	-1011	-0-	407	1	46	4	Y	87	89	0			1
							96	9									
07	2232	X	681	-0-	-1551	-0-	292	1	72	4	Y	288	286	0			3
							317	9									

TURNBULL UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 289129 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	269	-0-	269	174076	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174076					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174076					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	39	-0-	39	174115	1	1	38	3	Y	-0-					-0-

BUEHRING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254

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-

TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702

02	2856	X	475	-0-	-2381	-0-	144	1	14	4	Y	288	283	0			6
							317	9									
03	3162	X	298	-0-	-2864	-0-	147	1	7	4	Y	131	135	0			2
							144	9									
04	3060	X	2349	-0-	-711	-0-	407	1	1067	3	Y	780	770	0			12
							17	4	858	9							
05	3162	X	263	-0-	-2899	-0-	104	1	4	4	Y	141	151	0			2
							155	9									
06	1590	X	14	-0-	-1576	-0-	7	1	7	9	Y	6	8	0			-0-
07	2418	X	276	-0-	-2142	-0-	132	1	3	4	Y	128	127	0			1
							141	9									

BEST-HUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289136 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738

02	14B2	EXT	242	-0-	242	242	8	1	139	3	Y	74	76	0			1
							14	4	81	9							
03	14B2	EXT	51	-0-	51	293	1	1	8	3	Y	37	38	0			-0-
							1	4	41	9							
04	14B2	EXT	154	-0-	154	447	1	1	18	3	Y	123	115	0	7	1	1
							135	9									
05	447	X	-0-	-0-	-447	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	230	229	0			1
							1	4	253	9							
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	330	329	0			2
							1	4	363	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 501H RRCID -> 289286 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	440	-0-	-2108	-0-	125	1	104	3	Y	168	126	0			104
							26	4	185	9							
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	1209	1	1659	3	Y	898	860	0			142
							80	4	988	9							
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	899	1	1705	3	Y	560	603	0			99
							54	4	616	9							
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	1020	1	1140	3	Y	662	593	0			168
							58	4	728	9							
06	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	923	1	1504	3	Y	575	652	0			91
							32	4	633	9							
07	3937	X	538	-0-	-3399	-0-	145	1	290	3	Y	89	147	0			33
							5	4	98	9							

TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10194	-0-	10194	10194	503	1	6376	3	Y	2994	2949	0			45
							22	4	3293	9							
04	14B2	EXT	29285	-0-	29285	39479	1604	1	23160	3	Y	4051	4033	0			63
							65	4	4456	9							
05	44205	X	4726	-0-	-39479	-0-	811	1	1014	3	Y	2607	2642	0			28
							33	4	2868	9							
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	774	1	342	3	Y	1786	1795	0			19
							20	4	1965	9							
07	30256	X	1156	-0-	-29100	-0-	614	1	358	3	Y	154	172	0			1
							15	4	169	9							

TURNBULL UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 289311 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	92	1	480	3	Y	67	66	0			1
							10	4	74	9							
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	164	1	163	3	Y	87	87	0			1
							7	4	96	9							
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	254	1	736	3	Y	431	425	0			7
							10	4	474	9							
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	275	1	720	3	Y	383	386	0			4
							11	4	421	9							
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	258	1	1179	3	Y	362	362	0			4
							7	4	398	9							
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	248	1	1052	3	Y	308	309	0			3
							6	4	339	9							

TURNBULL UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 289312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032

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-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289620 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969

02	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 289743 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13323 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	806082					Y	-0-					2
03	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
04	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
05	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
06	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
07	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 289744 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13117 - 18384

02	5348	X	967	-0-	-4381	-0-	170	1	545	3	Y	197	345	0			122
							35	4	217	9							
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	932	1	3452	3	Y	810	804	0			128
							62	4	891	9							
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	1301	1	5158	3	Y	941	903	0			166
							79	4	1035	9							
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	1328	1	4944	3	Y	856	805	0			217
							75	4	942	9							
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	1143	1	4953	3	Y	890	966	0			141
							40	4	979	9							
07	7812	X	6427	-0-	-1385	-0-	1204	1	4310	3	Y	792	638	0			295
							42	4	871	9							

MAD KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289918 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13471 - 21536

02	105868	X	57212	-0-	-48656	-0-	51742	3	5470	9	Y	4973	4962	1			299
03	117211	X	62392	-0-	-54819	-0-	56384	3	6008	9	Y	5462	5461	1			300
04	113430	X	52862	-0-	-60568	-0-	47853	3	5009	9	Y	4554	4513	1			341
05	104501	X	39485	-0-	-65016	-0-	35460	3	4025	9	Y	3659	3749	1			251
06	82860	X	28038	-0-	-54822	-0-	24930	3	3108	9	Y	2825	2584	1			492
07	63333	X	29059	-0-	-34274	-0-	25544	3	3515	9	Y	3195	3350	1			337

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

02	2072	X	1879	-0-	-193	-0-	1058	1	738	3	N	75	172	1			72
							83	9									
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	945	1	1415	3	N	250	189	1			133
							275	9									
04	2490	X	1501	-0-	-989	-0-	709	1	697	3	N	86	150	1			69
							95	9									
05	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	1087	1	996	3	N	231	189	1			111
							254	9									
06	2550	X	1398	-0-	-1152	-0-	788	1	486	3	N	113	160	1			64
							124	9									
07	2635	X	1591	-0-	-1044	-0-	1451	1	62	3	N	71					135
							78	9									

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908

02	17780	X	13663	-0-	-4117	-0-	2238	1	78	2	N	1799	1785	1			358
							9368	3	1979	9							
03	18383	X	15050	-0-	-3333	-0-	2602	1	87	2	N	1887	1989	1			256
							10285	3	2076	9							
04	15990	X	13865	-0-	-2125	-0-	2414	1	62	2	N	1816	1811	1			261
							9391	3	1998	9							
05	15128	X	14177	-0-	-951	-0-	2751	1	83	2	N	1807	1724	1			344
							9355	3	1988	9							
06	14640	X	13202	-0-	-1438	-0-	2250	1	65	2	N	1711	1823	1			232
							9005	3	1882	9							
07	15128	X	13451	-0-	-1677	-0-	2353	1	53	2	N	1761	1310	1			683
							9108	3	1937	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2203	-0-	-1857	-0-	394	1	14	2	Y	104	114	0			78
							1681	3	114	9							
03	3844	X	1396	-0-	-2448	-0-	260	1	8	2	Y	62					140
							1060	3	68	9							
04	3450	X	984	-0-	-2466	-0-	192	1	5	2	Y	14	106	0			48
							772	3	15	9							
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	923	1	27	2	Y	346	359	0			35
							3146	3	381	9							
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	692	1	19	2	Y	247	229	0			53
							2798	3	272	9							
*07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	705	1	16	2	Y	244	94	0	10	1	193
							2731	3	268	9							

WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	524	-0-	-92	-0-	83	1	2	2	Y	65	65	0			49
							367	3	72	9							
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	103	1	4	2	Y	27					76
							430	3	30	9							
04	630	N	387	-0-	-243	-0-	65	1	1	2	Y	54	74	0			56
							262	3	59	9							
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	104	1	2	2	Y	145	186	0			15
							360	3	160	9							
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	2	2	Y	127	115	0			27
							341	3	140	9							
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	103	1	2	2	Y	107	45	0	3	1	86
							397	3	118	9							

WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	253	-0-	-447	-0-	3	1	22	3	Y	207	212	1			32
							228	9									
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	102	1	4	2	Y	346	333	1			45
							416	3	381	9							
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2	Y	264	276	1			33
							428	3	290	9							
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	158	1	5	2	Y	424	363	1			94
							555	3	466	9							
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	120	1	4	2	Y	331	346	1			79
							494	3	364	9							
07	868	N	698	-0-	-170	-0-	82	1	2	2	Y	270	247	1			102
							317	3	297	9							

WELHAUSEN B WELL #: 5H RRCID -> 287591 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3042	-0-	-906	-0-	520	1	17	2	Y	305	320	1			47
							2169	3	336	9							
03	4371	X	4067	-0-	-304	-0-	685	1	24	2	Y	592	563	1			76
							2707	3	651	9							
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	672	1	16	2	Y	407	432	1			51
							2617	3	448	9							
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	750	1	23	2	Y	626	538	1			139
							2618	3	689	9							
06	3930	X	3768	-0-	-162	-0-	619	1	17	2	Y	553	560	1			132
							2524	3	608	9							
07	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	710	1	17	2	Y	507	447	1			192
							2762	3	558	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11760	X	9103	-0-	-2657	-0-	1532	1	52	2	N	1165	1186	1			316
							6237	3	1282	9							
03	11842	X	9406	-0-	-2436	-0-	1631	1	54	2	N	1261	1216	1			361
							6334	3	1387	9							
04	10350	X	8654	-0-	-1696	-0-	1526	1	39	2	N	1156	1208	1			309
							5817	3	1272	9							
05	10075	X	9189	-0-	-886	-0-	1790	1	55	2	N	1138	1180	1			267
							6092	3	1252	9							
06	9750	X	8514	-0-	-1236	-0-	1463	1	42	2	N	1055	1006	1			316
							5848	3	1161	9							
07	10075	X	8699	-0-	-1376	-0-	1534	1	35	2	N	1089	868	1			537
							5932	3	1198	9							

HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303

02	2380	X	1561	-0-	-819	-0-	220	1	7	2	Y	342	371	1			99
							958	3	376	9							
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	395	1	13	2	Y	427	473	1			53
							1574	3	470	9							
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	396	1	10	2	Y	430	427	1			56
							1559	3	473	9							
05	2480	X	2407	-0-	-73	-0-	438	1	13	2	Y	421	391	1			86
							1493	3	463	9							
06	2400	X	1937	-0-	-463	-0-	306	1	8	2	Y	343	296	1			133
							1246	3	377	9							
07	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	389	1	9	2	Y	338	286	1			185
							1506	3	372	9							

DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671

02	1512	X	1148	-0-	-364	-0-	310	1	838	9	N	762	692	1			300
03	2046	X	1493	-0-	-553	-0-	596	1	897	9	N	815	879	1			236
04	1980	X	1337	-0-	-643	-0-	500	1	837	9	N	761	716	1			281
05	2046	X	1848	-0-	-198	-0-	684	1	1	2	N	871	899	1			253
							205	3	958	9							
06	1440	X	1401	-0-	-39	-0-	677	1	724	9	N	658	692	1			219
07	1488	X	1256	-0-	-232	-0-	495	1	761	9	N	692	561	1			350

HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497

02	1764	X	1310	-0-	-454	-0-	168	1	6	2	Y	374	338	1			108
							725	3	411	9							
03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	277	1	9	2	Y	316	385	1			39
							1134	3	348	9							
04	1560	X	1507	-0-	-53	-0-	239	1	6	2	Y	268	272	1			35
							967	3	295	9							
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	375	1	12	2	Y	371	330	1			76
							1283	3	408	9							
06	1710	X	1491	-0-	-219	-0-	237	1	6	2	Y	263	237	1			102
							959	3	289	9							
07	1767	X	1713	-0-	-54	-0-	267	1	6	2	Y	375	270	1			207
							1027	3	413	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-					180
							190	3									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	201	1	6	2	N	215	355	1			40
							823	3	237	9							
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	202	1	5	2	N	175	168	1			47
							808	3	193	9							
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	188	1	5	2	N	97	1	1			143
							650	3	107	9							
06	1050	N	865	-0-	-185	-0-	151	1	4	2	N	85	161	1			67
							616	3	94	9							
07	1085	N	861	-0-	-224	-0-	155	1	3	2	N	95	4	1			158
							598	3	105	9							

WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	521	-0-	-1523	-0-	61	1	2	2	N	160					200
							282	3	176	9							
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	69	169	1			100
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	129	169	1			60
05	1457	X	802	-0-	-655	-0-	110	1	4	2	N	268	168	1			160
							393	3	295	9							
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	149	171	1			138
*07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	173	1	4	2	N	230	137	1			231
							668	3	253	9							

WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2285	-0-	-795	-0-	413	1	14	2	Y	99	99	1			30
							1749	3	109	9							
03	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	478	1	16	2	Y	291	204	1			117
							1906	3	320	9							
04	3030	X	2527	-0-	-503	-0-	469	1	12	2	Y	188	206	1			99
							1839	3	207	9							
05	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	493	1	15	2	Y	185	216	1			68
							1683	3	204	9							
06	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	436	1	13	2	Y	186	210	1			44
							1752	3	205	9							
07	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	465	1	10	2	Y	206	92	1			158
							1799	3	227	9							

WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-190	-0-	30	1	1	2	Y	74	74	1			22
							146	3	81	9							
03	496	X	371	-0-	-125	-0-	26	1	1	2	Y	208	146	1			84
							115	3	229	9							
04	690	X	281	-0-	-409	-0-	27	1	1	2	Y	130	145	1			69
							110	3	143	9							
05	713	X	236	-0-	-477	-0-	20	1	1	2	Y	115	142	1			42
							88	3	127	9							
06	690	X	353	-0-	-337	-0-	40	1	1	2	Y	127	139	1			30
							172	3	140	9							
*07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	Y	125	58	1			97
							259	3	138	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	173	1	6	2	Y	185	179	1			34
							755	3	204	9							
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	307	1	10	2	Y	170	95	1			109
							1235	3	187	9							
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	249	1	6	2	Y	136	186	1			59
							1000	3	150	9							
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	373	1	12	2	Y	199	210	1			48
							1282	3	219	9							
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	291	1	8	2	Y	151	107	1			92
							1183	3	166	9							
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	277	1	6	2	Y	133	147	1			78
							1073	3	146	9							

WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	229	1	7	2	Y	191	180	1			35
							997	3	210	9							
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	243	1	8	2	Y	142	85	1			92
							1001	3	156	9							
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	230	1	6	2	Y	154	178	1			68
							918	3	169	9							
05	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	251	1	7	2	Y	108	150	1			26
							878	3	119	9							
06	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	203	1	6	2	Y	128	76	1			78
							838	3	141	9							
07	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	212	1	4	2	Y	119	127	1			70
							821	3	131	9							

HINZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	X	636	-0-	-0-	-0-	121	1	4	2	N	-0-					-0-
							511	3									
04	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	2225	1	58	2	N	-0-					-0-
							8764	3									
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-

HINZE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	593	1	20	2	Y	1123	1165	1			94
							2527	3	1235	9							
03	4991	X	4817	-0-	-174	-0-	696	1	24	2	Y	1194	1164	1			124
							2784	3	1313	9							
04	4830	X	4762	-0-	-68	-0-	678	1	17	2	Y	1262	1244	1			142
							2679	3	1388	9							
05	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	752	1	22	2	Y	1248	1288	1			102
							2563	3	1373	9							
06	4800	X	4399	-0-	-401	-0-	627	1	17	2	Y	1136	1103	1			135
							2505	3	1250	9							
07	4929	X	4525	-0-	-404	-0-	665	1	15	2	Y	1162	925	1			372
							2567	3	1278	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CAROL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178					178
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350

02	128212	X	68225	-0-	-59987	-0-	831	1	62563	3	N	4392	4059	1				493
							4831	9										
03	141949	X	86963	-0-	-54986	-0-	2682	1	78991	3	N	4809	5149	1				153
							5290	9										
04	137370	X	61740	-0-	-75630	-0-	3084	1	55000	3	N	3324	2922	1				555
							3656	9										
05	134602	X	61504	-0-	-73098	-0-	2523	1	55391	3	N	3264	3119	1				700
							3590	9										
06	112650	X	49399	-0-	-63251	-0-	2757	1	43713	3	N	2663	3110	1				253
							2929	9										
07	86955	X	46196	-0-	-40759	-0-	3855	1	39336	3	N	2732	2605	1				380
							3005	9										

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
GOOD PHELAN WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164

02	45587	X	45587	-0-	-0-	-0-	1907	1	36979	2	Y	6092	6284	1	18	8		44
							6701	9										
03	54157	X	49827	-0-	-4330	-0-	2351	1	41364	2	Y	5556	5401	1	5	8		194
							6112	9										
04	50850	X	39242	-0-	-11608	-0-	2135	1	32223	2	Y	4440	4487	1	10	8		137
							4884	9										
05	50468	X	34508	-0-	-15960	-0-	2308	1	27535	2	Y	4241	4097	1				281
							4665	9										
06	48840	X	35082	-0-	-13758	-0-	2505	1	28422	2	Y	3777	3889	1	1	8		168
							4155	9										
07	50468	X	33721	-0-	-16747	-0-	2666	1	27235	2	Y	3473	3339	1	3	8		299
							3820	9										

GOOD PHELAN WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455

02	40797	X	40797	-0-	-0-	-0-	1658	1	32141	2	Y	6362	6646	1	16	8		47
							6998	9										
03	45229	X	41010	-0-	-4219	-0-	1796	1	31588	2	Y	6933	6736	1	3	8		241
							7626	9										
04	43770	X	39161	-0-	-4609	-0-	2011	1	30346	2	Y	6185	6222	1	13	8		191
							6804	9										
05	45229	X	36472	-0-	-8757	-0-	2327	1	27756	2	Y	5808	5612	1	1	8		386
							6389	9										
06	43770	X	33621	-0-	-10149	-0-	2266	1	25715	2	Y	5127	5282	1	2	8		229
							5640	9										
07	45167	X	32991	-0-	-12176	-0-	2421	1	24740	2	Y	5300	5071	1	5	8		453
							5830	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEAL OPERATING, LLC 840879
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					193
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	67					260
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	165	1			102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					222

VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439

02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	1829	1	4133	3	Y	1509	1448	0	47	1	158
							41	4	1660	9							
03	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	2303	1	5456	3	Y	2043	2039	0			162
							17	4	2247	9							
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	1847	1	3783	3	Y	1744	1758	0			148
							9	4	1918	9							
05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	1817	1	3358	3	Y	1688	1672	0			164
							12	4	1857	9							
06	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	3064	1	5577	3	Y	1724	1678	0			210
							45	4	1896	9							
*07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	948	1	2119	2	Y	606	667	0	71	1	78
							5	4	667	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					45
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					45
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					45
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					45
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					45
*07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	613	589	0			69

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324

02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	1760	1	263	4	N	341	338	0	19	1	74
							375	9									
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2048	1	161	4	N	631	654	0			51
							694	9									
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2503	1	17	4	N	503	522	0			32
							553	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	2485	1	545	3	N	447	449	0			30
							22	4	492	9							
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	1283	1	145	3	N	493	482	0			41
							240	4	542	9							
*07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1045	1	338	2	N	429	435	1			34
							154	4	472	9							

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2561	-0-	-687	-0-	726	1	1640	3	Y	163	176	0			20
							16	4	179	9							
03	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	631	1	1496	3	Y	616	584	0			52
							5	4	678	9							
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	1402	1	2872	3	Y	636	640	0			48
							7	4	700	9							
05	3596	X	946	-0-	-2650	-0-	276	1	510	3	Y	144	181	0			11
							2	4	158	9							
06	3480	X	428	-0-	-3052	-0-	151	1	275	3	Y	-0-	11	0			-0-
							2	4									
*07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	1708	1	3818	2	Y	630	568	1			62
							8	4	693	9							

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286

02	DLQ G-10		1565	-0-	1565	1565	317	1	715	3	Y	478	470	0			59
							7	4	526	9							
03	DLQ G-10		1998	-0-	1998	3563	347	1	823	3	Y	750	746	0			63
							3	4	825	9							
04	DLQ G-10		3211	-0-	3211	6774	908	1	1859	3	Y	400	433	0			30
							4	4	440	9							
05	DLQ G-10		3679	-0-	3679	10453	1065	1	1969	3	Y	580	567	0			43
							7	4	638	9							
06	17063	X	6610	-0-	-10453	-0-	2178	1	3965	3	Y	395	396	0			42
							32	4	435	9							
*07	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	732	1	1631	2	Y	640	633	1			47
							4	4	704	9							

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421

02	1596	X	609	-0-	-987	-0-	170	1	384	3	Y	46	46	0			4
							4	4	51	9							
03	1767	X	1428	-0-	-339	-0-	373	1	883	3	Y	154	152	0			6
							3	4	169	9							
04	1710	X	927	-0-	-783	-0-	265	1	543	3	Y	107	108	0			5
							1	4	118	9							
05	1457	X	1064	-0-	-393	-0-	336	1	621	3	Y	95	96	0			4
							2	4	105	9							
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	460	1	837	3	Y	56	57	0			3
							7	4	62	9							
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	495	1	1100	2	Y	60	59	1			4
							3	4	66	9							

MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523

02	1344	N	1102	-0-	-242	-0-	326	1	736	3	Y	30	29	0			4
							7	4	33	9							
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	504	1	1194	3	Y	51	51	0			4
							4	4	56	9							
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	441	1	902	3	Y	52	52	0			4
							2	4	57	9							
05	1209	N	234	-0-	-975	-0-	72	1	132	3	Y	27	29	0			2
							30	9									
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	22	22	0			2
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	28	27	1			3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1388	-0-	-348	-0-	309	1	698	3	Y	340	330	0			42
						7	4	374	9							
03	2046 N	1964	-0-	-82	-0-	491	1	1164	3	Y	277	296	0			23
						4	4	305	9							
04	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	386	1	790	3	Y	394	387	0			30
						2	4	433	9							
05	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	871	1	1610	3	Y	418	417	0			31
						6	4	460	9							
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	735	1	1337	3	Y	544	517	0			58
						10	4	598	9							
*07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	565	1	1254	2	Y	484	503	1			43
						4	4	532	9							

MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154

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-

MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134

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-

MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903

02	3948 X	1480	-0-	-2468	-0-	356	1	804	3	Y	284	288	0			35
						8	4	312	9							
03	4371 X	3220	-0-	-1151	-0-	746	1	1767	3	Y	638	619	0			54
						5	4	702	9							
04	4230 X	2257	-0-	-1973	-0-	533	1	1091	3	Y	574	585	0			43
						2	4	631	9							
05	3224 X	2726	-0-	-498	-0-	713	1	1318	3	Y	627	623	0			47
						5	4	690	9							
06	3120 X	2802	-0-	-318	-0-	761	1	1385	3	Y	586	571	0			62
						11	4	645	9							
*07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	922	1	2057	2	Y	582	593	1			54
						5	4	640	9							

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383

02	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	288	1	651	3	Y	220	217	0	5	8	26
						6	4	242	9							
03	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	2589	1	6136	3	Y	254	259	0			21
						19	4	279	9							
04	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	1945	1	3984	3	Y	240	241	0	2	8	18
						10	4	264	9							
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	788	1	1456	3	Y	363	354	0			27
						5	4	399	9							
06	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	597	1	1088	3	Y	362	351	0			38
						9	4	398	9							
*07	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	513	1	1143	2	Y	307	330	1			23
						3	4	338	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	1273	1	2875	3	Y	485	493	0			59
							28	4	534	9							
03	5115	X	4450	-0-	-665	-0-	1018	1	2413	3	Y	919	901	0			77
							8	4	1011	9							
04	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	2509	1	5139	3	Y	634	663	0			48
							12	4	697	9							
05	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	3315	1	6129	3	Y	875	857	0			66
							22	4	963	9							
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1981	1	3606	3	Y	1059	1012	0			113
							29	4	1165	9							
*07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1644	1	3666	2	Y	948	1017	1			70
							10	4	1043	9							

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1826	-0-	-1058	-0-	433	1	978	3	Y	368	371	0			29
							10	4	405	9							
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	811	1	1922	3	Y	716	716	0			29
							6	4	788	9							
04	3090	X	2084	-0-	-1006	-0-	505	1	1035	3	Y	492	500	0			21
							3	4	541	9							
05	3193	X	2478	-0-	-715	-0-	663	1	1225	3	Y	533	532	0			22
							4	4	586	9							
06	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	864	1	1573	3	Y	446	442	0			26
							13	4	491	9							
*07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	858	1	1898	2	Y	496	493	1			29
							6	4	546	9							

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1639	-0-	-2897	-0-	393	1	887	3	Y	319	332	0			25
							8	4	351	9							
03	5022	X	4124	-0-	-898	-0-	980	1	2321	3	Y	742	737	0			30
							7	4	816	9							
04	4860	X	2710	-0-	-2150	-0-	686	1	1407	3	Y	557	563	0			24
							4	4	613	9							
05	4836	X	3400	-0-	-1436	-0-	950	1	1756	3	Y	625	623	0			26
							6	4	688	9							
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	1220	1	2220	3	Y	622	612	0			36
							18	4	684	9							
*07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1114	1	2463	2	Y	656	654	1			39
							8	4	722	9							

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 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	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	530	1	1198	3	Y	1160	1145	0			92
							12	4	1276	9							
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1130	1	2680	3	Y	1610	1636	0			66
							9	4	1771	9							
04	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	2063	1	4228	3	Y	1633	1628	0			71
							11	4	1796	9							
05	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	2687	1	4968	3	Y	1485	1494	0			62
							18	4	1634	9							
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	2110	1	3841	3	Y	1451	1430	0			83
							31	4	1596	9							
*07	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1496	1	3315	2	Y	1438	1448	1			73
							9	4	1582	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015

02	8904 X	5645	-0-	-3259	-0-	1661	1	2304	3	Y	1331	1244	0	116	1	78
						216	4	1464	9							
03	11997 X	6863	-0-	-5134	-0-	1484	1	3400	3	Y	1788	1797	0			69
						12	4	1967	9							
04	13200 X	7012	-0-	-6188	-0-	1645	1	3692	3	Y	1513	1509	0			73
						11	4	1664	9							
05	13640 X	6921	-0-	-6719	-0-	1589	1	3652	3	Y	1454	1466	0			61
						81	4	1599	9							
06	13200 X	5885	-0-	-7315	-0-	1432	1	2884	3	Y	1377	1390	0			48
						54	4	1515	9							
*07	7254 X	6452	-0-	-802	-0-	1604	1	3594	2	Y	1130	1124	1			51
						11	4	1243	9							

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120

02	6216 X	5390	-0-	-826	-0-	1267	1	2863	3	Y	1120	1106	0			89
						28	4	1232	9							
03	6882 X	6778	-0-	-104	-0-	1508	1	3574	3	Y	1532	1558	0			63
						11	4	1685	9							
04	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	1889	1	3871	3	Y	1426	1427	0			62
						10	4	1569	9							
05	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	2157	1	3987	3	Y	1332	1338	0			56
						14	4	1465	9							
06	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	1981	1	3605	3	Y	1405	1380	0			81
						28	4	1546	9							
*07	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	1825	1	4070	2	Y	1399	1405	1			72
						10	4	1539	9							

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695

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-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170

02	DLQ G-10	28028	-0-	28028	28028	7396	1	16709	3	Y	3416	3294	0	112	1	357
						165	4	3758	9							
03	DLQ G-10	34039	-0-	34039	62067	8587	1	20353	3	Y	4576	4571	0			362
						65	4	5034	9							
04	DLQ G-10	32993	-0-	32993	95060	9258	1	18966	3	Y	4293	4290	0			365
						47	4	4722	9							
05	DLQ G-10	29485	-0-	29485	124545	8802	1	16270	3	Y	3959	3939	0			385
						58	4	4355	9							
06	148861 X	24316	-0-	-124545	-0-	7136	1	12989	3	Y	3715	3647	0			453
						104	4	4087	9							
*07	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	2589	1	5787	2	Y	1550	1624	0	194	1	185
						14	4	1705	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919

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

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21727	X	21727	-0-	-0-	-0-	5613	1	12681	3	Y	3007	2936	0	117	1	314
							125	4	3308	9							
03	26504	X	26504	-0-	-0-	-0-	6494	1	15392	3	Y	4154	4139	0			329
							49	4	4569	9							
04	27703	X	27703	-0-	-0-	-0-	7670	1	15714	3	Y	3891	3890	0			330
							39	4	4280	9							
05	21822	X	21822	-0-	-0-	-0-	6284	1	11618	3	Y	3525	3512	0			343
							42	4	3878	9							
06	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	6110	1	11121	3	Y	3070	3039	0			374
							88	4	3377	9							
*07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1967	1	4377	2	Y	965	1078	0	148	1	113
							12	4	1062	9							

SPRENCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	789	-0-	-443	-0-	183	1	413	3	Y	172	171	0			14
							4	4	189	9							
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	251	1	594	3	Y	517	510	0			21
							2	4	569	9							
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	301	1	616	3	Y	390	394	0			17
							1	4	429	9							
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	346	1	639	3	Y	285	290	0			12
							2	4	314	9							
06	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	300	1	545	3	Y	199	200	0			11
							4	4	219	9							
*07	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	247	1	556	2	Y	205	204	1			13
							1	4	226	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841

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

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	24194	-0-	24194	24194	6961	1	15726	3	Y	1229	1188	0	42	1	128
							155	4	1352	9							
03	DLQ	G-10	23659	-0-	23659	47853	6498	1	15401	3	Y	1555	1560	0			123
							49	4	1711	9							
04	DLQ	G-10	11599	-0-	11599	59452	3369	1	6901	3	Y	1193	1215	0			101
							17	4	1312	9							
05	DLQ	G-10	11037	-0-	11037	70489	3409	1	6301	3	Y	1186	1172	0			115
							22	4	1305	9							
06	79388	X	8899	-0-	-70489	-0-	2710	1	4932	3	Y	1107	1087	0			135
							39	4	1218	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008

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-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049

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-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534

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	6659	-0-	6659	6659	1712	1	3861	2	Y	980	772	0	128	1	80
							8	4	1078	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308

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	7226	-0-	7226	7226	1953	1	4466	2	Y	728	517	0	148	1	63
							6	4	801	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3211	-0-	3211	3211	685	1	1524	2	Y	907	758	0	51	1	98
							4	4	998	9							

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		14509	-0-	14509	14509	4971	1	6896	3	Y	1814	1694	0	122	1	107
							647	4	1995	9							
03	DLQ G-10		17152	-0-	17152	31661	4392	1	10062	3	Y	2420	2434	0			93
							36	4	2662	9							
04	DLQ G-10		15602	-0-	15602	47263	4245	1	9527	3	Y	1638	1652	0			79
							28	4	1802	9							
05	DLQ G-10		15272	-0-	15272	62535	3762	1	8648	3	Y	2427	2405	0			101
							192	4	2670	9							
06	90011	X	27476	-0-	-62535	-0-	6670	1	13435	3	Y	6472	6347	0			226
							252	4	7119	9							
*07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	1798	1	4030	2	Y	1412	1405	1			63
							13	4	1553	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5932	-0-	5932	5932	1656	1	3700	2	N	515	352	0	124	1	39
							9	4	567	9							

NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 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	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-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 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	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1315	1	2970	3	N	168	166	0			21
							29	4	185	9							
03	4557	X	3108	-0-	-1449	-0-	762	1	1806	3	N	485	465	0			41
							6	4	534	9							
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1603	1	3283	3	N	695	684	0			52
							8	4	765	9							
05	4557	X	3895	-0-	-662	-0-	1151	1	2128	3	N	553	564	0			41
							8	4	608	9							
06	4410	X	974	-0-	-3436	-0-	267	1	486	3	N	197	217	0			21
							4	4	217	9							
*07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	1337	1	3090	2	N	656	602	1			66
							3	4	722	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	2591	-0-	-5305	-0-	591	1	1336	3	Y	592	582	0			47
							13	4	651	9							
03	8742	X	6082	-0-	-2660	-0-	1378	1	3265	3	Y	1299	1293	0			53
							10	4	1429	9							
04	6240	X	3246	-0-	-2994	-0-	662	1	1356	3	Y	1114	1119	0			48
							3	4	1225	9							
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	929	1	1716	3	Y	1422	1410	0			60
							6	4	1564	9							
06	5880	X	5879	-0-	-1	-0-	1527	1	2780	3	Y	1408	1387	0			81
							23	4	1549	9							
*07	6076	X	5907	-0-	-169	-0-	1388	1	3059	2	Y	1317	1331	1			68
							11	4	1449	9							

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	33	-0-	-3887	-0-	5	1	11	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	479	1	1136	3	Y	36	36	0			1
							4	4	40	9							
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	168	1	345	3	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	264	1	489	3	Y	7	8	0			-0-
							2	4	8	9							
06	1620	X	680	-0-	-940	-0-	237	1	431	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
*07	1674	X	522	-0-	-1152	-0-	161	1	360	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	524	1	1184	3	Y	231	224	0	8	1	24
							12	4	254	9							
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	668	1	1582	3	Y	339	336	0			27
							5	4	373	9							
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	899	1	1843	3	Y	355	352	0			30
							5	4	391	9							
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	909	1	1681	3	Y	326	324	0			32
							6	4	359	9							
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	656	1	1193	3	Y	277	275	0			34
							9	4	305	9							
*07	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	388	1	862	2	Y	288	263	0	29	1	30
							3	4	317	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					33
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38136	X	5897	-0-	-32239	-0-	1411	1	3004	3	Y	990	964	0			43
							393	4	1089	9							
03	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	2104	1	4666	3	Y	1777	1800	0			20
							220	4	1955	9							
04	15720	X	7404	-0-	-8316	-0-	1546	1	3812	3	Y	1731	1701	0			50
							142	4	1904	9							
05	16244	X	6243	-0-	-10001	-0-	1339	1	3297	3	Y	1365	1369	0			46
							105	4	1502	9							
06	15720	X	7695	-0-	-8025	-0-	1673	1	4327	3	Y	1378	1383	0			41
							179	4	1516	9							
*07	8959	X	7109	-0-	-1850	-0-	1704	1	3446	2	Y	1451	1427	1			68
							363	4	1596	9							

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

02	DLQ G-10		1889	-0-	1889	1889	652	1	600	3	Y	578	529	1			227
							1	4	636	9							
03	DLQ G-10		2032	-0-	2032	3921	158	1	1158	3	Y	619	559	1			287
							35	4	681	9							
04	7216	X	3295	-0-	-3921	-0-	155	1	2143	3	Y	819	627	1			479
							96	4	901	9							
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	174	1	2448	3	Y	868	974	1			373
							78	4	955	9							
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	183	1	2438	3	Y	867	888	1			352
							38	4	954	9							
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					352

HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052

02	DLQ G-10		1958	-0-	1958	1958	135	1	1487	3	Y	304	273	1			190
							2	4	334	9							
03	DLQ G-10		2363	-0-	2363	4321	134	1	1760	3	Y	378	396	1			172
							53	4	416	9							
04	1800	N	2118	-0-	318	4639	112	1	1546	3	Y	355	404	1			123
							69	4	391	9							
05	3100	N	2057	-0-	-1043	3596	109	1	1543	3	Y	324	300	1			147
							49	4	356	9							
06	3000	N	1855	-0-	-1145	2451	107	1	1421	3	Y	277	325	1			99
							22	4	305	9							
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	560					Y	NO RPT					99

HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205

02	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	84	1	926	3	Y	213	191	1			131
							1	4	234	9							
03	DLQ G-10		2025	-0-	2025	3270	125	1	1644	3	Y	187	215	1			103
							50	4	206	9							
04	1800	N	2185	-0-	385	3655	127	1	1748	3	Y	211	226	1			88
							78	4	232	9							
05	3100	N	2172	-0-	-928	2727	123	1	1734	3	Y	236	190	1			134
							55	4	260	9							
06	3000	N	2762	-0-	-238	2489	172	1	2288	3	Y	242	315	1			61
							36	4	266	9							
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	226					Y	NO RPT					61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	41	1	448	3	Y	120	99	1			94
							1	4	132	9							
03	465	N	254	-0-	-211	-0-	5	1	62	3	Y	168	167	1			95
							2	4	185	9							
04	540	N	373	-0-	-167	-0-	17	1	234	3	Y	102	147	1			50
							10	4	112	9							
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	23	1	323	3	Y	105	95	1			60
							10	4	116	9							
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	14	1	186	3	Y	30	67	1			23
							3	4	33	9							
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					23

HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		451	-0-	451	451	20	1	220	3	Y	192	162	1			30
							211	9									
03	DLQ G-10		1128	-0-	1128	1579	42	1	545	3	Y	477	490	1			17
							16	4	525	9							
04	1800	N	1225	-0-	-575	1004	48	1	658	3	Y	445	446	1			16
							29	4	490	9							
05	3092	N	2088	-0-	-1004	-0-	106	1	1496	3	Y	398	397	1			17
							48	4	438	9							
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	102	1	1353	3	Y	424	410	1			31
							21	4	466	9							
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					31

HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		796	-0-	796	796	31	1	341	3	Y	385	364	1			40
							424	9									
03	DLQ G-10		1194	-0-	1194	1990	46	1	599	3	Y	483	514	1			9
							18	4	531	9							
04	2805	X	815	-0-	-1990	-0-	35	1	488	3	Y	245	243	1			11
							22	4	270	9							
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	65	1	912	3	Y	290	288	1			13
							29	4	319	9							
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	74	1	981	3	Y	322	315	1			20
							15	4	354	9							
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1614	-0-	-1914	-0-	108	1	1197	3	N	280	302	1			272
							1	4	308	9							
03	3782	X	3132	-0-	-650	-0-	158	1	2067	3	N	768	698	1			342
							62	4	845	9							
04	3660	X	2517	-0-	-1143	-0-	131	1	1811	3	N	449	578	1			213
							81	4	494	9							
05	3689	X	2782	-0-	-907	-0-	152	1	2147	3	N	377	415	1			175
							68	4	415	9							
06	3570	X	2543	-0-	-1027	-0-	157	1	2085	3	N	244	315	1			104
							33	4	268	9							
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					104

HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503

02	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	82	1	903	3	Y	217	191	1			136
							1	4	239	9							
03	DLQ G-10		2068	-0-	2068	3293	121	1	1583	3	Y	287	262	1			161
							48	4	316	9							
04	1800	N	2345	-0-	545	3838	134	1	1844	3	Y	259	300	1			120
							82	4	285	9							
05	3100	N	2258	-0-	-842	2996	128	1	1807	3	Y	241	234	1			127
							58	4	265	9							
06	3000	N	2013	-0-	-987	2009	120	1	1593	3	Y	250	313	1			64
							25	4	275	9							
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	428					Y	NO RPT					64

HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022

02	DLQ G-10		425	-0-	425	425	24	1	270	3	Y	119	144	1			96
							131	9									
03	DLQ G-10		427	-0-	427	852	12	1	156	3	Y	231	187	1			140
							5	4	254	9							
04	852	N	-0-	-0-	-852	-0-					Y	239	261	1			118
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	Y	230	219	1			129
							17	4	253	9							
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	Y	195	262	1			62
							3	4	215	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303

02	DLQ G-10		444	-0-	444	444	30	1	335	3	Y	72	81	1			50
							79	9									
03	DLQ G-10		338	-0-	338	782	16	1	206	3	Y	100	90	1			60
							6	4	110	9							
04	1119	N	337	-0-	-782	-0-	15	1	201	3	Y	102	119	1			43
							9	4	112	9							
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	Y	81	78	1			46
							11	4	89	9							
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	70	80	1			36
							4	4	77	9							
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 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	2492	X	1087	-0-	-1405	-0-	59	1	655	3	N	338	377	1			225
							1	4	372	9							
03	2914	X	1986	-0-	-928	-0-	104	1	1367	3	N	431	460	1			196
							41	4	474	9							
04	2340	N	1706	-0-	-634	-0-	84	1	1162	3	N	371	444	1			123
							52	4	408	9							
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	102	1	1443	3	N	356	337	1			142
							46	4	392	9							
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	109	1	1455	3	N	315	351	1			106
							23	4	347	9							
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					106

HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	1367	1	15109	3	N	4351	4496	1			85
							17	4	4786	9							
03	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	990	1	12991	3	N	2014	1905	1			194
							392	4	2215	9							
04	39068	X	39068	-0-	-0-	-0-	2183	1	30096	3	N	4951	4896	1			249
							1343	4	5446	9							
05	40226	X	40226	-0-	-0-	-0-	2211	1	31188	3	N	5303	5310	1			242
							994	4	5833	9							
06	34779	X	34779	-0-	-0-	-0-	2067	1	27510	3	N	4335	4332	1			245
							433	4	4769	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					245

HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	58	1	644	3	N	85	54	1			113
							1	4	94	9							
03	558	N	153	-0-	-405	-0-	4	1	48	3	N	91	109	1			95
							1	4	100	9							
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	N	91	108	1			78
							19	4	100	9							
05	868	N	597	-0-	-271	-0-	33	1	461	3	N	80	72	1			86
							15	4	88	9							
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	505	3	N	75	87	1			74
							8	4	83	9							
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					74

HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3252	-0-	452	452	257	1	2840	3	N	138	144	1			167
							3	4	152	9							
03	1655	N	1203	-0-	-452	-0-	69	1	900	3	N	188	184	1			171
							27	4	207	9							
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	107	1	1480	3	N	164	202	1			133
							66	4	180	9							
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	101	1	1429	3	N	137	129	1			141
							46	4	151	9							
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	106	1	1409	3	N	123	144	1			120
							22	4	135	9							
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1336	-0-	-1268	-0-	92	1	1021	3	N	202	213	1			142
							1	4	222	9							
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	136	1	1781	3	N	288	297	1			133
							54	4	317	9							
04	2250	X	2026	-0-	-224	-0-	112	1	1542	3	N	275	315	1			93
							69	4	303	9							
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	313	294	1			112
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	141	1	1874	3	N	278	304	1			86
							29	4	306	9							
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					86

HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957

02	1232	N	933	-0-	-299	-0-	55	1	607	3	N	245	234	1			182
							1	4	270	9							
03	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	63	1	829	3	N	300	278	1			204
							25	4	330	9							
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	54	1	746	3	N	322	352	1			174
							33	4	354	9							
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	74	1	1040	3	N	341	310	1			205
							33	4	375	9							
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	75	1	1003	3	N	301	400	1			106
							16	4	331	9							
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					106

HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149

02	DLQ G-10		44688	-0-	44688	44688	3077	1	34009	3	Y	6876	7218	1			372
							38	4	7564	9							
03	DLQ G-10		74434	-0-	74434	119122	4604	1	60417	3	Y	6899	6707	1			564
							1824	4	7589	9							
04	192548	X	73426	-0-	-119122	-0-	4306	1	59367	3	Y	6457	6514	1			507
							2650	4	7103	9							
05	74815	X	74815	-0-	-0-	-0-	4310	1	60788	3	Y	7074	7068	1			513
							1936	4	7781	9							
06	64775	X	64775	-0-	-0-	-0-	4002	1	53256	3	Y	6072	6082	1			503
							838	4	6679	9							
07	64170	X	NO RPT	-0-	-64170	-0-					Y	NO RPT					503

HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244

02	2268	N	1225	-0-	-1043	-0-	72	1	791	3	N	328	489	1			74
							1	4	361	9							
03	2511	N	1165	-0-	-1346	-0-	50	1	653	3	N	402	349	1			127
							20	4	442	9							
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	224	136	1			215
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	79	1	1119	3	N	418	425	1			208
							36	4	460	9							
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	750	3	N	384	528	1			64
							12	4	422	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	1536	-0-	-1208	-0-	96	1	1058	3	N	346	348	1			103
						1	4	381	9							
03	2077 X	2014	-0-	-63	-0-	108	1	1420	3	N	403	422	1			84
						43	4	443	9							
04	2010 X	1476	-0-	-534	-0-	73	1	1004	3	N	322	295	1			111
						45	4	354	9							
05	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	102	1	1442	3	N	411	361	1			161
						46	4	452	9							
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	99	1	1322	3	N	492	532	1			121
						21	4	541	9							
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					121

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607

02	3640 X	2761	-0-	-879	-0-	1168	1	1075	3	N	470	474	1			139
						1	4	517	9							
03	4030 X	3340	-0-	-690	-0-	318	1	2328	3	N	567	507	1			199
						70	4	624	9							
04	3900 X	3132	-0-	-768	-0-	165	1	2273	3	N	539	505	1			233
						101	4	593	9							
05	4030 X	3156	-0-	-874	-0-	165	1	2327	3	N	536	604	1			165
						74	4	590	9							
06	3270 X	3160	-0-	-110	-0-	182	1	2422	3	N	471	524	1			112
						38	4	518	9							
07	3348 X	3164	-0-	-184	-0-	207	1	2377	3	N	524	492	1			144
						4	4	576	9							

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950

02	3696 X	1246	-0-	-2450	-0-	346	1	319	3	N	528	551	1			108
						581	9									
03	4619 X	2448	-0-	-2171	-0-	219	1	1605	3	N	524	558	1			74
						48	4	576	9							
04	4470 X	3090	-0-	-1380	-0-	159	1	2191	3	N	584	491	1			167
						98	4	642	9							
05	4619 X	3313	-0-	-1306	-0-	163	1	2296	3	N	710	735	1			142
						73	4	781	9							
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	175	1	2326	3	N	648	633	1			157
						37	4	713	9							
07	3193 X	2934	-0-	-259	-0-	191	1	2189	3	N	501	600	1			58
						3	4	551	9							

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465

02	DLQ G-10	1977	-0-	1977	1977	754	1	694	3	Y	480	292	1			521
						1	4	528	9							
03	DLQ G-10	2590	-0-	2590	4567	254	1	1858	3	Y	384	535	1			370
						56	4	422	9							
04	7022 X	2455	-0-	-4567	-0-	131	1	1802	3	Y	402	309	1			463
						80	4	442	9							
05	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	125	1	1768	3	Y	364	407	1			420
						56	4	400	9							
06	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	140	1	1857	3	Y	446	437	1			429
						29	4	491	9							
*07	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	158	1	1813	3	Y	353	539	1			243
						3	4	388	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1050	-0-	1050	1050	336	1	309	3	Y	368	379	1			202
						405	9									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1050					Y	697	567	1			332
04	1500 N	5556	-0-	4056	5106	314	1	4327	3	Y	656	570	1			418
						193	4	722	9							
05	3100 N	2513	-0-	-587	4519	104	1	1464	3	Y	816	834	1			400
						47	4	898	9							
06	3000 N	1944	-0-	-1056	3463	92	1	1221	3	Y	556	583	1			373
						19	4	612	9							
*07	5304 X	1841	-0-	-3463	-0-	92	1	1052	3	Y	632	769	1			236
						2	4	695	9							

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113

02	3696 X	1908	-0-	-1788	-0-	468	1	431	3	N	917	703	1			438
						1009	9									
03	5394 X	3251	-0-	-2143	-0-	269	1	1968	3	N	868	1041	1			265
						59	4	955	9							
04	5220 X	4721	-0-	-499	-0-	250	1	3448	3	N	790	772	1			283
						154	4	869	9							
05	5394 X	5201	-0-	-193	-0-	286	1	4029	3	N	689	817	1			155
						128	4	758	9							
06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	273	1	3638	3	N	815	716	1			254
						57	4	897	9							
*07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	346	1	3970	3	N	763	914	1			103
						6	4	839	9							

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042

02	6272 X	3921	-0-	-2351	-0-	1789	1	1646	3	N	440	446	1			113
						2	4	484	9							
03	7130 X	4201	-0-	-2929	-0-	420	1	3071	3	N	561	491	1			183
						93	4	617	9							
04	6900 X	4096	-0-	-2804	-0-	223	1	3070	3	N	605	570	1			218
						137	4	666	9							
05	7130 X	4025	-0-	-3105	-0-	211	1	2971	3	N	680	671	1			227
						95	4	748	9							
06	4800 X	3951	-0-	-849	-0-	231	1	3067	3	N	550	641	1			136
						48	4	605	9							
*07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	355	1	4082	3	N	639	631	1			144
						6	4	703	9							

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

02	3892 X	2376	-0-	-1516	-0-	683	1	628	3	N	967	988	1			194
						1	4	1064	9							
03	4309 X	3592	-0-	-717	-0-	269	1	1968	3	N	1178	1167	1			205
						59	4	1296	9							
04	4170 X	3118	-0-	-1052	-0-	125	1	1729	3	N	1079	1024	1			260
						77	4	1187	9							
05	4309 X	3359	-0-	-950	-0-	133	1	1881	3	N	1168	1192	1	1	8	235
						60	4	1285	9							
06	3480 X	3171	-0-	-309	-0-	140	1	1866	3	N	1033	1030	1			238
						29	4	1136	9							
07	3596 X	3322	-0-	-274	-0-	168	1	1934	3	N	1106	1182	1			162
						3	4	1217	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1184	-0-	-524	-0-	76	1	845	3	N	238	277	1			52
							1	4	262	9							
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	103	1	1352	3	N	545	416	1			181
							41	4	600	9							
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	67	1	922	3	N	681	628	1			234
							41	4	749	9							
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	91	1	1287	3	N	284	329	1			189
							41	4	312	9							
06	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	104	1	1388	3	N	342	477	1			54
							22	4	376	9							
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					54

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	134	1	123	3	Y	85	55	1			250
							94	9									
03	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1358	113	1	823	3	Y	42	58	1			234
							25	4	46	9							
04	1683	N	325	-0-	-1358	-0-	19	1	264	3	Y	27	27	1			234
							12	4	30	9							
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	41	34	1			241
							9	4	45	9							
06	900	N	400	-0-	-500	-0-	24	1	315	3	Y	51	158	1			134
							5	4	56	9							
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					134

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

02	2296	N	1351	-0-	-945	-0-	551	1	507	3	N	265	241	1			129
							1	4	292	9							
03	2542	N	776	-0-	-1766	-0-	65	1	477	3	N	200	206	1			123
							14	4	220	9							
04	1890	N	673	-0-	-1217	-0-	35	1	477	3	N	127	139	1			111
							21	4	140	9							
05	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	56	1	788	3	N	182	193	1			100
							25	4	200	9							
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	51	1	674	3	N	146	165	1			81
							11	4	161	9							
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					81

HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

02	2856	X	1729	-0-	-1127	-0-	112	1	1241	3	N	341	417	1			100
							1	4	375	9							
03	3162	X	2172	-0-	-990	-0-	112	1	1471	3	N	495	502	1			93
							44	4	545	9							
04	2880	X	2131	-0-	-749	-0-	95	1	1304	3	N	613	483	1			223
							58	4	674	9							
05	2976	X	2006	-0-	-970	-0-	110	1	1553	3	N	267	390	1			100
							49	4	294	9							
06	2880	X	1295	-0-	-1585	-0-	65	1	863	3	N	321	280	1			141
							14	4	353	9							
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					141

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1998	-0-	1998	1998	836	1	769	3	Y	356	388	1			258
						1	4	392	9							
03	DLQ G-10	2726	-0-	2726	4724	258	1	1884	3	Y	479	383	1			354
						57	4	527	9							
04	7355 X	2631	-0-	-4724	-0-	136	1	1875	3	Y	487	378	1			463
						84	4	536	9							
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	160	1	2262	3	Y	673	777	1			359
						72	4	740	9							
06	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	94	1	1255	3	Y	630	756	1			233
						20	4	693	9							
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					233

RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001

02	14B2 EXT	40450	-0-	40450	40450	29372	3	33	4	N	10041	10041	1			-0-
						11045	9									
03	14B2 EXT	65413	-0-	65413	105863	2578	1	42576	3	N	16772	15852	0			920
						1810	4	18449	9							
04	14B2 EXT	95700	-0-	95700	201563	2870	1	69243	3	N	21268	21806	0			382
						192	4	23395	9							
05	314216 X	112653	-0-	-201563	-0-	2938	1	82146	3	N	23957	22336	0	1713	1	290
						1216	4	26353	9							
06	83290 X	83290	-0-	-0-	-0-	2811	1	61555	3	N	17008	15677	0	1329	1	292
						215	4	18709	9							
07	46438 X	NO RPT	-0-	-46438	-0-					N	NO RPT					292

RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851

02	0 W	36806	-0-	36806	36806	27131	3	31	4	N	8767	8767	1			-0-
						9644	9									
03	0 W	65978	-0-	65978	102784	2567	1	42388	3	N	17474	16578	0			896
						1802	4	19221	9							
04	0 W	92608	-0-	92608	195392	2734	1	65968	3	N	21566	22097	0			365
						183	4	23723	9							
05	320896 X	125504	-0-	-195392	-0-	3331	1	93126	3	N	25154	23442	0	1798	1	279
						1378	4	27669	9							
06	121535 X	121535	-0-	-0-	-0-	4034	1	88320	3	N	26248	24095	0	2043	1	389
						308	4	28873	9							
07	49755 X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					N	NO RPT					389

RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401

02	SHUT IN	40385	-0-	40385	40385	28564	3	32	4	N	10717	10717	1			-0-
						11789	9									
03	14B2 EXT	62831	-0-	62831	103216	2467	1	40729	3	N	16276	15385	0			891
						1731	4	17904	9							
04	14B2 EXT	88370	-0-	88370	191586	2639	1	63672	3	N	19893	20382	0			402
						177	4	21882	9							
05	323493 X	131907	-0-	-191586	-0-	3486	1	97466	3	N	26830	24941	0	1913	1	378
						1442	4	29513	9							
06	95734 X	95734	-0-	-0-	-0-	3270	1	71608	3	N	18733	17290	0	1466	1	355
						250	4	20606	9							
07	37138 X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					N	NO RPT					355

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
RED BARON C WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	40890	-0-	40890	40890	27600	3	31	4	N	12054	12054	1			-0-
							13259	9									
03	0	W	75118	-0-	75118	116008	2669	1	44069	3	N	24097	23000	0			1097
							1873	4	26507	9							
04	0	W	102755	-0-	102755	218763	2857	1	68917	3	N	27991	28598	0			490
							191	4	30790	9							
05	309800	X	91037	-0-	-218763	-0-	2191	1	61251	3	N	24263	22745	0	1745	1	263
							906	4	26689	9							
06	82682	X	82682	-0-	-0-	-0-	2568	1	56218	3	N	21545	19805	0	1679	1	324
							196	4	23700	9							
07	49755	X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					N	NO RPT					324

RED BARON E WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001

02	14B2 EXT		43357	-0-	43357	43357	29179	3	33	4	N	12859	12859	1			-0-
							14145	9									
03	14B2 EXT		65494	-0-	65494	108851	2360	1	38976	3	N	20455	19375	0			1080
							1657	4	22501	9							
04	14B2 EXT		109892	-0-	109892	218743	3022	1	72914	3	N	30685	31250	0			515
							202	4	33754	9							
05	341103	X	122360	-0-	-218743	-0-	2921	1	81675	3	N	33232	30992	0	2377	1	378
							1209	4	36555	9							
06	89342	X	89342	-0-	-0-	-0-	2924	1	64019	3	N	20159	18643	0	1581	1	313
							224	4	22175	9							
07	48050	X	NO RPT	-0-	-48050	-0-					N	NO RPT					313

RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281

02	SHUT IN		32054	-0-	32054	32054	22976	3	26	4	N	8229	8229	1			-0-
							9052	9									
03	SHUT IN		62746	-0-	62746	94800	2398	1	39599	3	N	17333	16411	0			922
							1683	4	19066	9							
04	14B2 EXT		100539	-0-	100539	195339	2855	1	68886	3	N	26006	26495	0			433
							191	4	28607	9							
05	323534	X	128195	-0-	-195339	-0-	3191	1	89203	3	N	31346	29227	0	2242	1	310
							1320	4	34481	9							
06	147072	X	147072	-0-	-0-	-0-	4781	1	104695	3	N	33845	31025	0	2630	1	500
							366	4	37230	9							
07	53909	X	NO RPT	-0-	-53909	-0-					N	NO RPT					500

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-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

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 (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

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

02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	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-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	2208	-0-	-900	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2749	-0-	-258	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2830	-0-	-20	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	2820	-0-	-466	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				N	NO RPT			-0-
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-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	0	4364	-0-	4364	4364	4364	2		N	-0-			-0-
03	8950	3843	-0-	-5107	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
04	5340	4170	-0-	-1170	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
05	5559 R	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2		N	-0-			-0-
06	4795 R	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
07	4836 #	3646	-0-	-1190	-0-	3646	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

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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			185

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

02	2716 X	1627	-0-	-1089 B	-0-	420	1	1033	2	N	158					307
						174	9									
03	3007 X	2488	-0-	-519 B	-0-	620	1	1612	2	N	233	360	1			180
						256	9									
04	3330 X	2411	-0-	-919 B	-0-	600	1	1560	2	N	228	174	1			234
						251	9									
05	3441 X	2237	-0-	-1204 B	-0-	620	1	1362	2	N	232	355	1			111
						255	9									
06	3330 X	1501	-0-	-1829 B	-0-	580	1	749	2	N	156					267
						172	9									
07	2480 X	1813	-0-	-667 B	-0-	600	1	1007	2	N	187	187	1			267
						206	9									

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	997	-0-	-2055 B	-0-	350	1	595	2	N	47					202
						52	9									
03	4256 X	4256	-0-	-0- B	-0-	775	1	3320	2	N	146	175	1			173
						161	9									
04	3358 X	3358	-0-	-0- B	-0-	750	1	2483	2	N	114	179	1			108
						125	9									
05	2883 X	2422	-0-	-461 B	-0-	625	1	1712	2	N	77					185
						85	9									
06	3270 X	2134	-0-	-1136 B	-0-	750	1	1307	2	N	70					255
						77	9									
07	3379 X	2356	-0-	-1023 B	-0-	775	1	1489	2	N	84	142	1			197
						92	9									

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

02	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

02	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	195	2	35	9	N	32					116
03	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	377	2	68	9	N	62					178
04	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	319	2	62	9	N	56					234
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	212	2	36	9	N	33					267
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	162	2	35	9	N	32					299
07	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					299

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

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

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	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1583	2	262	9	N	238					489
03	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1517	2	340	9	N	309	355	1			443
04	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	2346	2	261	9	N	237	359	1			321
05	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2305	2	329	9	N	299	353	1			267
06	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2065	2	250	9	N	227	183	1			311
07	2697	N	1832	-0-	-865 B	-0-	1564	2	268	9	N	244	371	1			184

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	239	2	19	9	N	17					426
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	184	2	8	9	N	7					433
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	313	2	17	9	N	15					448
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	385	2	19	9	N	17					465
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	262	2	20	9	N	18					483
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					483

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ROLAND CARLSON LLC 726712
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-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

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

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

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 (5800) 28658 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
LENTZ WELL #: 1 RRCID -> 290641 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5982 - 5992

02	0	3299	-0-	3299	116581	3240	2	59	9	Y	54					205
03	17584	10510	-0-	-7074	109507	10255	2	255	9	Y	232	363	1			74
04	18840	6643	-0-	-12197	97310	6510	2	133	9	Y	121					195
05	19468	5193	-0-	-14275	83035	4350	2	843	9	Y	766	842	1			119
*06	86435	3400	-0-	-83035	-0-	3335	2	65	9	Y	59	142	1			36
07	19468	2750	-0-	-16718	-0-	2683	2	67	9	Y	61	80	1			17

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
LENTZ WELL #: 2 RRCID -> 288674 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648

02	4228	665	-0-	-3563	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	4619 #	2478	-0-	-2141	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
04	3180 #	1374	-0-	-1806	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400 #	1461	-0-	-939	-0-	420	2	1041	9	Y	946	756	1			190
07	2480 #	1988	-0-	-492	-0-	405	2	1583	9	Y	1439	1337	1			292

LENTZ WELL #: 3 RRCID -> 290673 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6886 - 6892

02	0	2078	-0-	2078	32517	2057	2	21	9	N	19					65
03	27962	14532	-0-	-13430	19087	14480	2	52	9	N	47					112
04	27060	8736	-0-	-18324	763	8680	2	56	9	N	51					163
05	27962	768	-0-	-27194	-0-	768	2			N	-0-	118	1			45
06	27060	-0-	-0-	-27060	-0-					N	-0-					45
07	14539 #	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					45

BLUE WING ENERGY, INC. 076791
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

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

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-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                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        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3/8/2021

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)                  28919 725   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: GOLIAD
  RAVEN FOREST OPERATING, LLC                694971
    WORLEY GU                          WELL #:    3    RRCID -> 282440  COMPL. DATE 05/01/2017  TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02     7000 N      7589     -0-         589 B        4322       7589  2                Y       -0-                                27
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     4322
 03     3875        9408     -0-        5533 B        9855         67  1     9341  2    Y       -0-                                27
 04     1892        8194     -0-        6302 B       16157        125  1     8069  2    Y       -0-                                27
 05     3875        8424     -0-        4549 B       20706          1  1     8423  2    Y       -0-                                27
 06     3750        7885     -0-        4135 B       24841        100  1     7785  2    Y       -0-                                27
*07    33430 X      8589     -0-      -24841 B        -0-       8589  2                Y       -0-                                27

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ENKE (MIOCENE 2100)                          29129 222   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: GOLIAD
  ESTATE OF JAMES L. NELSON                  254443
    HENKE, E.                          WELL #:    1    RRCID -> 083153  COMPL. DATE 06/19/1979  TOTAL DEPTH  5412 PERF. 2273 -  2319
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      496 R       496     -0-        -0-           -0-           9  1      447  2    Y        36       36  0                  77
                                                                   40  9
 03     3596 #      1536     -0-       -2060          -0-          22  1     1394  2    Y       109        1  0                 185
                                                                  120  9
 04     1500 #      1139     -0-        -361          -0-          29  1     1045  2    Y        59       70  0                 174
                                                                   65  9
 05     1550 #       342     -0-       -1208          -0-          33  1      275  2    Y        31       41  0                 164
                                                                   34  9
 06     1500 #      1358     -0-        -142          -0-         461  1      882  2    Y        14                                178
                                                                   15  9
 07     1550 #      -0-      -0-       -1550          -0-                                Y       -0-                                178

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT           1     -0-           1             1          1  2                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-
```

ESPERANZA (TIPS) 29361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 283367 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10164 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

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

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

02	17304	10002	-0-	-7302	-0-	9776	2	226	9	N	205						381
03	19158	12333	-0-	-6825	-0-	12084	2	249	9	N	226	357	1				250
04	18540	16082	-0-	-2458	-0-	15788	2	294	9	N	267						517
05	19158	16624	-0-	-2534	-0-	16276	2	348	9	N	316	357	1				476
06	18090	# 15486	-0-	-2604	-0-	15139	2	347	9	N	315	696	1				95
07	16616	# 16040	-0-	-576	-0-	15739	2	301	9	N	274	177	1				192

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	-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-

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, LLC 525347
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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

02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	115	1	19	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	170	1	9	2	N	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	165	1	4	2	N	-0-				-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

02	504 N	396	-0-	-108	-0-	115	1	281	2	N	-0-				-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	195	1	442	2	N	-0-				-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	170	1	356	2	N	-0-				-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	165	1	321	2	N	-0-				-0-
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	185	1	407	2	N	-0-				-0-
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	165	1	389	2	N	-0-				-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY, LLC 525347
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

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

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY, LLC 525347
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

02	532 N	222	-0-	-310	-0-	115	1	107	2	N	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	195	1	342	2	N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	170	1	221	2	N	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	165	1	236	2	N	-0-			-0-
06	510 N	423	-0-	-87	-0-	185	1	238	2	N	-0-			-0-
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	165	1	370	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

02	476 N	381	-0-	-95	-0-	115	1	266	2	N	-0-			-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	195	1	377	2	N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	170	1	286	2	N	-0-			-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	165	1	261	2	N	-0-			-0-
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	185	1	343	2	N	-0-			-0-
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	165	1	341	2	N	-0-			-0-

FAGAN (3350) 29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY, LLC 525347
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 290421 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340

02	7784	4001	-0-	-3783	3228	59	1	3942	2	N	-0-			-0-
03	8618	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT			-0-
04	9973	6745	-0-	-3228	-0-	100	1	6645	2	N	-0-			-0-
05	6686 R	6686	-0-	-0-	-0-	99	1	6587	2	N	-0-			-0-
06	5850 #	5213	-0-	-637	-0-	77	1	5136	2	N	-0-			-0-
07	6975 #	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-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, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

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-

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, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
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

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

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
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	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	618	2	18	9	N	16	8	1			99
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	775	N	569	-0-	-206 B	-0-	545	2	24	9	N	22	9	1			112
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					112
05	713	N	428	-0-	-285 B	-0-	428	2			N	-0-					112
06	510	N	400	-0-	-110 B	-0-	391	2	9	9	N	8	4	1			116
07	713	N	613	-0-	-100 B	-0-	604	2	9	9	N	8	8	1			116

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

02	1708	N	1704	-0-	-4	-0-	1616	2	88	9	N	80	22	1			155
*03	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	1735	2	86	9	N	78	198	1			35
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1774	2	89	9	N	81					116
05	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1693	2	35	9	N	32					148
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1926	2	90	9	N	82	205	1			25
07	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1818	2	90	9	N	82	25	1			82

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	151	-0-	151	151	126	2	25	9	N	23					38
06	14B	DENY	294	-0-	294	445	294	2			N	-0-					38
07	14B	DENY	178	-0-	178	623	178	2			N	-0-					38

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

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
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
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	3271	-0-	3271	3271	3159	2	112	9	N	102					102

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

02	2800 N	7667	-0-	4867	20211	7605	2	62	9	N	56	172	1			82
03	28990 X	8779	-0-	-20211	-0-	8673	2	106	9	N	96					178
04	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7300	2	68	9	N	62					240
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3639	2	47	9	N	43	173	1			110
06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4738	2	48	9	N	44					154
*07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4431	2	48	9	N	44					198

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

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

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

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

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

PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648 X	4110	-0-	-538	-0-	230	1	3880	2	N	-0-					80
03	5146 X	5033	-0-	-113	-0-	233	1	4797	2	N	3	3	8			80
						3	9									
04	5040 X	4703	-0-	-337	-0-	319	1	4367	2	N	15	15	8			80
						17	9									
05	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	320	1	5132	2	N	24	24	8			80
						26	9									
06	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	319	1	4781	2	N	8	8	8			80
						9	9									
*07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	330	1	4786	2	N	8	8	8			80
						9	9									

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	691	1	6197	2	N	42					172
							46	9									
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	989	1	7311	2	N	13					185
							14	9									
04	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	957	1	7103	2	N	85	183	1			87
							94	9									
05	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	989	1	7216	2	N	26					113
							29	9									
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	957	1	6968	2	N	15					128
							17	9									
*07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	960	1	7337	2	N	19					147
							21	9									

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	216	1	543	2	N	-0-					45
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	218	1	635	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	304	1	547	2	N	11	11	8			45
							12	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	305	1	612	2	N	17	17	8			45
							19	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	304	1	582	2	N	5	5	8			45
							6	9									
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	315	1	474	2	N	10	5	8			50
							11	9									

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	2520	X	2275	-0-	-245	-0-	230	1	2042	2	N	3					148
							3	9									
03	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	202	1	2279	2	N	5	1	8			152
							6	9									
04	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	289	1	2170	2	N	6	3	8			155
							7	9									
05	2759	X	2447	-0-	-312	-0-	299	1	2136	2	N	11	9	8			157
							12	9									
06	2580	X	2386	-0-	-194	-0-	289	1	2018	2	N	72	1	8			228
							79	9									
07	2542	X	2241	-0-	-301	-0-	289	1	1948	2	N	4	2	8			230
							4	9									

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41636 X	34781	-0-	-6855	-0-	42 98	1 9	34641	2	N	89					202
03	44299 X	37432	-0-	-6867	-0-	47 31	1 9	37354	2	N	28	2	8			228
04	41970 X	35946	-0-	-6024	-0-	45 68	1 9	35833	2	N	62	173	1	12	8	105
05	41726 X	36160	-0-	-5566	-0-	47 75	1 9	36038	2	N	68	18	8			155
06	38610 X	34279	-0-	-4331	-0-	47 57	1 9	34175	2	N	52	5	8			202
07	38502 X	34440	-0-	-4062	-0-	47 56	1 9	34337	2	N	51	174	1	6	8	73

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452

02	4368 X	3882	-0-	-486	-0-	28 36	1 9	3818	2	N	33					195
03	4836 X	4317	-0-	-519	-0-	28 41	1 9	4248	2	N	37	177	1	4	8	51
04	4860 X	4228	-0-	-632	-0-	30 66	1 9	4132	2	N	60	16	8			95
05	5022 X	4266	-0-	-756	-0-	31 65	1 9	4170	2	N	59	24	8			130
06	4860 X	4075	-0-	-785	-0-	30 112	1 9	3933	2	N	102	170	1	9	8	53
07	4371 X	4048	-0-	-323	-0-	31 42	1 9	3975	2	N	38	8	8			83

ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332

02	4676 X	3353	-0-	-1323	-0-	28 74	1 9	3251	2	N	67					145
03	4805 X	3601	-0-	-1204	-0-	31 18	1 9	3552	2	N	16	3	8			158
04	4470 X	3402	-0-	-1068	-0-	30 28	1 9	3344	2	N	25	15	8			168
05	4371 X	3381	-0-	-990	-0-	30 40	1 9	3311	2	N	36	22	8			182
06	3810 X	3266	-0-	-544	-0-	30 162	1 9	3074	2	N	147	178	1	8	8	143
07	3720 X	2959	-0-	-761	-0-	31 40	1 9	2888	2	N	36	7	8			172

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 PRORATED CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

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

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	19	-0-	-457	B	-0-	19	2		Y	-0-					269
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2		Y	-0-					269
04	510	N	368	-0-	-142	B	-0-	368	2		Y	-0-	180	1			89
05	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		Y	-0-					89
06	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		Y	-0-					89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					89

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

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

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 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	10248 X	6669	-0-	-3579	-0-	616	1	6053	2	N	-0-					270
03	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	1087	1	10596	2	N	-0-					270
04	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	1131	1	10145	2	N	-0-					270
05	11346 X	10940	-0-	-406	-0-	1212	1	9728	2	N	-0-					270
06	10980 X	10056	-0-	-924	-0-	1039	1	9016	2	N	1	1	8			270
						1	9									
07	11346 X	10249	-0-	-1097	-0-	1032	1	9217	2	N	-0-					270

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

02	6160 X	5185	-0-	-975	-0-	479	1	4706	2	N	-0-					137
03	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	684	1	6667	2	N	-0-					137
04	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	685	1	6142	2	N	-0-					137
05	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	765	1	6142	2	N	-0-					137
06	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	684	1	5935	2	N	-0-					137
*07	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	687	1	6142	2	N	-0-					137

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

02	6356 X	5553	-0-	-803	-0-	513	1	5040	2	N	-0-					210
03	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	648	1	6763	2	N	-0-					210
04	6690 X	6507	-0-	-183	-0-	653	1	5854	2	N	-0-					210
05	6758 X	6711	-0-	-47	-0-	744	1	5967	2	N	-0-					210
06	7170 X	6877	-0-	-293	-0-	662	1	6213	2	N	2	2	8			210
						2	9									
07	7409 X	6530	-0-	-879	-0-	657	1	5873	2	N	-0-					210

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	N	-0-					40
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					40
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					40

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

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 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669

02	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	14288	2	283	9	N	257	359	1			160
03	23826 X	23826	-0-	-0-	-0-	23500	2	326	9	N	296	183	1			273
04	27570 X	23876	-0-	-3694	-0-	23631	2	245	9	N	223	178	1			318
05	28489 X	24715	-0-	-3774	-0-	24535	2	180	9	N	164					482
06	27570 X	20110	-0-	-7460	-0-	19937	2	173	9	N	157	177	1			462
07	23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					N	NO RPT					462

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

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

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

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

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

02	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6091	2	474	9	N	431	358	1		183
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5607	2	389	9	N	354	339	1		198
04	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6015	2	579	9	N	526	550	1		174
05	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	5968	2	545	9	N	495	534	1		135
06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	5828	2	532	9	N	484	360	1		259
*07	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	5881	2	515	9	N	468	527	1		200

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

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-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

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

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

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					104
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					104
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					104

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					115
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					115
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					115
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					115
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					289
07	1085 N	565	-0-	-520	-0-	565	2			N	-0-					289

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	1388	-0-	1388	13039	1388	2			N	-0-					196
03	14B DENY	2867	-0-	2867	15906	2765	2	102	9	N	93					289
04	14B DENY	1861	-0-	1861	17767	1861	2			N	-0-					289
05	14B DENY	1247	-0-	1247	19014	1247	2			N	-0-					289
06	14B DENY	1656	-0-	1656	20670	1656	2			N	-0-					80
*07	21516 X	846	-0-	-20670	-0-	846	2			N	-0-					80

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

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

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

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					48
03	14B2 EXT	66	-0-	66	66	2	1	61	3	N	3					51
						3	9									
04	14B2 EXT	231	-0-	231	297	30	1	182	3	N	17					68
						19	9									
05	14B2 EXT	446	-0-	446	743	30	1	416	3	N	-0-					68
06	14B2 EXT	536	-0-	536	1279	30	1	433	3	N	66					134
						73	9									
07	14B2 EXT	366	-0-	366	1645	31	1	302	3	N	30					164
						33	9									

FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					52
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					52
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					52
05	713 N	126	-0-	-587	-0-	126	2			N	-0-					52
06	690 N	90	-0-	-600	-0-	90	2			N	-0-					52
07	868 N	187	-0-	-681	-0-	187	2			N	-0-					52

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

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	36	7			161
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	135	1			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	N	-0-					26
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-					26
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	3	N	-0-					26
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	N	-0-					26

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	72	7			16
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					16
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-					16
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	N	-0-					16
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	N	-0-					16

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
*01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	50	7			166
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					166
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					166
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					166
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					166
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	101	1	149	7	25
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					25
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	838	3	N	5					30
							6	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	N	62					92
							68	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	3	N	7					99
							8	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	30	1	1171	3	N	-0-					99
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	944	3	N	20					119
							22	9									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	372	7			50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	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

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					81
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	N	7					88
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					88
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					88
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					88
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	189	2	66	9	N	60					148

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	157	-0-	157	157	5	1	152	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	249	-0-	249	406	30	1	219	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	641	-0-	641	1047	30	1	611	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	682	-0-	682	1729	30	1	652	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	481	-0-	481	2210	30	1	451	3	N	-0-					-0-

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

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

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	7			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

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

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

02	3841 R	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2	N	-0-			-0-
03	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			-0-
04	3210 #	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-			-0-
05	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-			-0-
06	4110 #	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-			-0-
07	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-			-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

02	13024	9088	-0-	-3936	-0-	9088	2	N	-0-			-0-
03	5704	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-			-0-
04	5520	-0-	-0-	-5520	-0-			N	-0-			-0-
05	5704	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-			-0-
06	5520	-0-	-0-	-5520	-0-			N	-0-			-0-
07	5704	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-			-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			2
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			2
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			2
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			2
06	30 N	7	-0-	-23	-0-			N	-0-			2
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			2

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

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	H15 VIOL	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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

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-

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

02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

02	DLQ G-10	30	-0-	30	1314	30	2	Y	-0-			4
03	DLQ G-10	61	-0-	61	1375	61	2	Y	-0-			4
04	DLQ G-10	40	-0-	40	1415	40	2	Y	-0-			4
05	DLQ G-10	10	-0-	10	1425	10	2	Y	-0-			4
06	DLQ G-10	69	-0-	69	1494			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	500	-0-	500	1994	500	2	Y	-0-			4

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

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-

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

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

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

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

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-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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

MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

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	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-

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-

GANADO (3900) //CONT.// 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

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

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

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

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

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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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-

GANADO, WEST (5200) //CONT.// 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

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

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

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-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

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-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

02	15680 #	14834	-0-	-846	-0-	14361	2	473	9	N	430	374	1	400
03	17360 #	6056	-0-	-11304	-0-	5829	2	227	9	N	206	380	1	226
04	21360	2803	-0-	-18557	-0-	2481	2	322	9	N	293	380	1	139
05	22072	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-			139
06	21360	-0-	-0-	-21360	-0-					N	-0-			139
07	16430 #	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT			139

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

02	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

02	3304 #	2403	-0-	-901	-0-	46	1	2322	2	N	32	7	1			162
						35	9									
03	3658 #	3516	-0-	-142	-0-	50	1	3427	2	N	35	191	1			6
						39	9									
04	3360 #	3278	-0-	-82	-0-	50	1	3188	2	N	36					42
						40	9									
05	3472 #	2794	-0-	-678	-0-	48	1	2720	2	N	24	8	1			58
						26	9									
06	3390 #	2227	-0-	-1163	-0-	37	1	2171	2	N	17					75
						19	9									
07	3503 #	2068	-0-	-1435	-0-	36	1	2011	2	N	19					94
						21	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

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 #: RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017

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

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

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

02	2072	N	1699	-0-	-373	-0-	74	1	1625	2	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	106	1	2176	2	Y	-0-			-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	102	1	2032	2	Y	-0-			-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	113	1	2195	2	Y	-0-			-0-
06	2220	N	1918	-0-	-302	-0-	102	1	1816	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	1817	-0-	-384	-0-	97	1	1720	2	Y	-0-			-0-

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

REO OPERATING LLC 701876
BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

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	392	N	391	-0-	-1	-0-	17	1	374	2	Y	-0-			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	18	1	365	2	Y	-0-			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	Y	-0-			-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	2	Y	-0-			-0-
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621	2	Y	-0-			-0-

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	2822	-0-	-2386	-0-	123	1	2698	2	Y	1					220
							1	9									
03	5766	X	5397	-0-	-369	-0-	250	1	5107	2	Y	36	179	1			77
							40	9									
04	5070	X	4413	-0-	-657	-0-	210	1	4189	2	Y	13					90
							14	9									
05	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	239	1	4642	2	Y	57					147
							63	9									
06	5220	X	4427	-0-	-793	-0-	232	1	4148	2	Y	43					190
							47	9									
07	5394	X	3955	-0-	-1439	-0-	208	1	3693	2	Y	49	177	1			62
							54	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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

02	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2			N	-0-				274
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			N	-0-	30	1		244
04	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2			N	-0-				244
05	620	N	611	-0-	-9	B	-0-	611	2			N	-0-				244
*06	600	N	235	-0-	-365	B	-0-	235	2			N	-0-	20	1		224
*07	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2			N	-0-				224

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

02	113	N	847	-0-	734	B	-0-	847	2			N	-0-				79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			N	-0-	56	1		23
04	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	735	2	66	9	N	60				83
05	775	N	611	-0-	-164	B	-0-	611	2			N	-0-				83
*06	720	N	234	-0-	-486	B	-0-	234	2			N	-0-	20	1		63
*07	765	N	667	-0-	-98	B	-0-	667	2			N	-0-				63

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1960 N	1852	-0-	-108	-0-	1842	2	10	9	N	9					101
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2429	2	9	9	N	8					109
04	2190 N	1197	-0-	-993	-0-	1194	2	3	9	N	3					112
05	2046 N	1589	-0-	-457	-0-	1583	2	6	9	N	5					117
06	2190 N	1117	-0-	-1073	-0-	1110	2	7	9	N	6					123
07	1240 N	973	-0-	-267	-0-	972	2	1	9	N	1					124

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	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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	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 (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-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-

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

02	140 N	120	-0-	-20	-0-	112	2	8	9	N	7					27
03	310 N	122	-0-	-188	-0-	121	2	1	9	N	1					28
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					28
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	117	2	4	9	N	4					32
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					32
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					32

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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-

NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1344	2	17	9	Y	15	13	1			16
06	3000 N	8438	-0-	5438	5438	8231	2	207	9	Y	188	140	1			64
*07	3100 N	9237	-0-	6137	11575	9101	2	136	9	Y	124	72	1			116

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

02	5376 X	4044	-0-	-1332	-0-	3884	2	160	9	Y	145					467
03	5952 X	4627	-0-	-1325	-0-	4500	2	127	9	Y	115	480	1			102
04	5700 X	5155	-0-	-545	-0-	5090	2	65	9	Y	59					161
05	5580 X	4114	-0-	-1466	-0-	3902	2	212	9	Y	193	38	1			316
06	4590 X	4580	-0-	-10	-0-	4368	2	212	9	Y	193	272	1			237
07	5332 X	5248	-0-	-84	-0-	5082	2	166	9	Y	151	40	1			348

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	5					245
03	3100	N	7642	-0-	4542	4542	210	1	7259	2	N	157	197	1			205
							173	9									
04	3000	N	12085	-0-	9085	13627	300	1	11521	2	N	240	372	1			73
							264	9									
05	3100	N	11684	-0-	8584	22211	310	1	11185	2	N	172	193	1			52
							189	9									
06	32093	X	9882	-0-	-22211	-0-	300	1	9438	2	N	131					183
							144	9									
*07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	280	1	5304	2	N	45					228
							50	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	3	1			32
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					32
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					32
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	3	1			29
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	205	2	3	9	N	3	3	1			29

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8356	2	208	9	N	189	283	1			195
*03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	8982	2	245	9	N	223	326	1			92
04	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10658	2	100	9	N	91					183
05	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8548	2	61	9	N	55					238
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9589	2	191	9	N	174	288	1			124
*07	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	9832	2	231	9	N	210	136	1			198

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	2240	N	1284	-0-	-956	B	-0-	1248	2	36	9	N	33	143	1		60
03	2542	N	1188	-0-	-1354	B	-0-	1156	2	32	9	N	29				89
04	2220	N	1070	-0-	-1150	B	-0-	1034	2	36	9	N	33				122
05	1426	N	579	-0-	-847	B	-0-	562	2	17	9	N	15				137
06	1140	N	54	-0-	-1086	B	-0-	46	2	8	9	N	7				144
07	1116	N	937	-0-	-179	B	-0-	934	2	3	9	N	3				147

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

02	1652	N	1394	-0-	-258	B	-0-	1355	2	39	9	N	35				324
03	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2096	2	80	9	N	73	224	1		173
04	1470	N	1390	-0-	-80	B	-0-	1340	2	50	9	N	45				218
05	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1605	2	94	9	N	85	193	1		110
06	1770	N	1569	-0-	-201	B	-0-	1489	2	80	9	N	73	25	1		158
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	1564	2	139	9	N	126	12	1		272

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452 X	534	-0-	-3918 B	-0-	435	2	99	9	N	90	185	1			222
03	4929 X	-0-	-0-	-4929 B	-0-					N	-0-	179	1			43
04	4620 X	-0-	-0-	-4620 B	-0-					N	-0-					43
05	3131 X	-0-	-0-	-3131 B	-0-					N	-0-	43	1			-0-
06	3030 X	1238	-0-	-1792 B	-0-	1215	2	23	9	N	21	21	1			-0-
07	589 X	541	-0-	-48 B	-0-	537	2	4	9	N	4	4	1			-0-

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

02	1372 N	1272	-0-	-100 B	-0-	1141	2	131	9	N	119	150	1			211
03	1705 N	1552	-0-	-153 B	-0-	1356	2	196	9	N	178	273	1			116
04	1530 N	622	-0-	-908 B	-0-	566	2	56	9	N	51					167
05	1395 N	1217	-0-	-178 B	-0-	1000	2	217	9	N	197	169	1			195
06	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1532	2	166	9	N	151	209	1			137
*07	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1518	2	143	9	N	130	12	1			255

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					41
*03	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					41
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					41
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					41
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					41
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					41

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

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-

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

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

02	2464 X	2196	-0-	-268 B	-0-	2165	2	31	9	N	28					193
03	2862 X	2862	-0-	-0- B	-0-	2803	2	59	9	N	54	168	1			79
04	2640 X	2489	-0-	-151 B	-0-	2422	2	67	9	N	61					140
05	2442 X	2442	-0-	-0- B	-0-	2411	2	31	9	N	28					168
06	2760 X	2225	-0-	-535 B	-0-	2184	2	41	9	N	37					205
07	2852 X	2356	-0-	-496 B	-0-	2332	2	24	9	N	22					227

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680 N	1524	-0-	-156 B	-0-	1474	2	50	9	N	45					232
03	1798 N	1433	-0-	-365 B	-0-	1433	2			N	-0-					232
04	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	2			N	-0-					232
05	1674 N	1561	-0-	-113 B	-0-	1561	2			N	-0-					232
06	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					232
07	1860 N	1383	-0-	-477 B	-0-	1383	2			N	-0-					232

REMORA OPERATING, LLC 701613
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

02	12432 X	7398	-0-	-5034 B	-0-	2307	1	4869	2	N	202	180	1			410
						222	9									
03	13764 X	13592	-0-	-172 B	-0-	906	1	12256	2	N	391	388	1			413
						430	9									
04	13080 X	12516	-0-	-564 B	-0-	1552	1	10588	2	N	342	375	1			380
						376	9									
*05	13516 X	11210	-0-	-2306 B	-0-	1342	1	9557	2	N	283	383	1			280
						311	9									
*06	13140 X	11803	-0-	-1337 B	-0-	1670	1	9795	2	N	307	186	1			401
						338	9									
07	13578 X	12060	-0-	-1518 B	-0-	1123	1	10625	2	N	284	372	1			313
						312	9									

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

02	3528 X	1535	-0-	-1993 B	-0-	320	1	1162	2	N	48					168
						53	9									
03	3534 X	3234	-0-	-300 B	-0-	179	1	2889	2	N	151	180	1			139
						166	9									
04	2820 X	2501	-0-	-319 B	-0-	277	1	2084	2	N	127					266
						140	9									
*05	2914 X	2458	-0-	-456 B	-0-	261	1	2052	2	N	132	197	1			201
						145	9									
*06	3120 X	2486	-0-	-634 B	-0-	311	1	2037	2	N	125	187	1			139
						138	9									
07	3224 X	2815	-0-	-409 B	-0-	549	1	2108	2	N	144	168	1			115
						158	9									

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
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
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	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-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
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	430	-0-	430	430	430	2		Y	-0-			7
03	DLQ G-10	846	-0-	846	1276	846	2		Y	-0-			7
04	DLQ G-10	709	-0-	709	1985	709	2		Y	-0-			7
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1985				Y	NO RPT			7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1985				Y	NO RPT			7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1985				Y	NO RPT			7

VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	186	2	20	9	N	18					97
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	140	2	19	9	N	17					114
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					114
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	95	2	10	9	N	9					123
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	261	2	17	9	N	15					138
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	2	11	9	N	10					148

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	177	2	13	9	N	12					54
03	775	N	377	-0-	-398	-0-	377	2			N	-0-					54
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					54
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					54
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	706	2	20	9	N	18					72
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	736	2	29	9	N	26					98

GOTTSCHALT (PETTUS) 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
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

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
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

02	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-			37
03	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-			37
04	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2	N	-0-			37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

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-

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	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-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

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

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	4200	752	-0-	-3448	-0-	739	2	13	9	N	12			149
03	2872 R	2872	-0-	-0-	-0-	2831	2	41	9	N	37	149	1	37
04	2760 #	1925	-0-	-835	-0-	1888	2	37	9	N	34			71
05	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			71
*06	2790 #	1963	-0-	-827	-0-	1909	2	54	9	N	49			120
*07	2883 #	1613	-0-	-1270	-0-	1554	2	59	9	N	54			174

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
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
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

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-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-2) //CONT.// 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	109	1	109	2	N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	133	1	138	2	N	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	169	1	106	2	N	-0-					-0-
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	168	1	130	2	N	-0-					-0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
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 OPERATING COMPANY LLC 332754
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 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-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
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
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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
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 OPERATING COMPANY LLC 332754
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-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 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	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-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

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
CLEMENT HEARD WELL #: 5 RRCID -> 290991 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 1874 - 1877

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- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

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-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098

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 (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	227	1	265	2	N	-0-				-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	308	1	117	2	N	-0-				-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	399	1	251	2	N	-0-				-0-
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	725	1	558	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-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	339	1	395	2	N	-0-				-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	841	1	320	2	N	-0-				-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	940	1	940	2	N	-0-				-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	889	1	925	2	N	-0-				-0-
06	1110	N	145	-0-	-965	-0-	89	1	56	2	N	-0-				-0-
07	1953	N	480	-0-	-1473	-0-	271	1	209	2	N	-0-				-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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_____ 03/30/2021

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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_____ 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021

HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 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-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

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 (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

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-

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-			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-

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
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

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

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

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-

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

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-

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-			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-

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

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-			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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

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

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-			Y	NO RPT			-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-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

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

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
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-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

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

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-					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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

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	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-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

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-					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-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
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-

GRETA (L-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

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

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

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

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

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-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-				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 WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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-				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-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
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-

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

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

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-			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-

GRETA (O-1-B) //CONT.// 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

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

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
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

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-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

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

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

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

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-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502

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	14B2 EXT	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-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 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-

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

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
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 OPERATING COMPANY LLC 332754
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-

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 4497 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
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
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
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
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-

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-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

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 (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (1250) //CONT.// 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

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

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

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

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
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

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

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2419 R	-0-	-0-	-2419	-0-			N	-0-			109
03	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

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

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

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

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
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	294 N	294	-0-	-0-	-0-	136 1	158 2	N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	182 1	69 2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	585 1	585 2	N	-0-			-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	592 1	616 2	N	-0-			-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	610 1	384 2	N	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
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	2800 N	3169	-0-	369	369	1448	1	1689	2	N	29					165
						32	9									
03	1857 N	1488	-0-	-369	-0-	1055	1	401	2	N	29					194
						32	9									
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1027	1	1026	2	N	16					210
						18	9									
05	2949	2110	-0-	-839	-0-	1027	1	1066	2	N	15					225
						17	9									
06	2958	2094	-0-	-864	-0-	1277	1	805	2	N	11	168	1			68
						12	9									
*07	2981	2126	-0-	-855	-0-	1171	1	902	2	N	48					116
						53	9									

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

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

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
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, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
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 (6440) 36870 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WELDER HEIRS TC WELL #: 1 RRCID -> 284331 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2973	-0-	173	662	234	1	2739	2	N	-0-					152
03	3100	N	3051	-0-	-49	613	459	1	2581	2	N	10					162
							11	9									
04	5851		3744	-0-	-2107	-0-	500	1	3244	2	N	-0-					162
05	3885		3105	-0-	-780	-0-	478	1	2627	2	N	-0-					162
06	4756		3503	-0-	-1253	-0-	498	1	3005	2	N	-0-					162
*07	6173		4249	-0-	-1924	-0-	498	1	3751	2	N	-0-					162

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	240	1	279	2	N	-0-					194
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	321	1	122	2	N	3					197
							3	9									
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	261	1	262	2	N	1					198
							1	9									
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	266	1	277	2	N	2					200
							2	9									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	273	1	172	2	N	-0-					200
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	302	1	233	2	N	-0-					200

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	Y	-0-	9	1			522
03	2666	X	136	-0-	-2530	-0-	39	1	97	2	Y	-0-					522
04	2580	X	105	-0-	-2475	-0-	24	1	81	2	Y	-0-					522
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	198	1	165	2	Y	12					534
							13	9									
06	300	X	297	-0-	-3	-0-	155	1	136	2	Y	5					539
							6	9									
*07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	155	1	136	2	Y	1	11	1			529
							1	9									

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	234	1	701	2	N	-0-					66
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	536	1	1319	2	N	-0-					66
04	2970	X	1471	-0-	-1499	-0-	343	1	1128	2	N	-0-					66
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	2109	1	1757	2	N	-0-					66
*06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	1391	1	1217	2	N	-0-					66
*07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	1391	1	1217	2	N	-0-	3	1			63

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	164	X	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	2	Y	-0-	9	1			768
03	1364	X	666	-0-	-698	-0-	193	1	473	2	Y	-0-					768
04	1320	X	287	-0-	-1033	-0-	67	1	220	2	Y	-0-					768
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	230	1	192	2	Y	2					770
							2	9									
*06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	392	1	344	2	Y	5					775
							6	9									
*07	744	X	744	-0-	-0-	-0-	392	1	344	2	Y	7	3	1			779
							8	9									

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	Y	-0-	6	1			301
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	69	1	169	2	Y	-0-					301
04	1680	N	861	-0-	-819	-0-	201	1	660	2	Y	-0-					301
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	1			Y	-0-					301
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	135	1	3	9	Y	3					304
07	899	N	137	-0-	-762	-0-	135	1	2	9	Y	2	3	1			303

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	15	1			1453
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	34					1487
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	568	1	1868	2	Y	34					1521
							37	9									
05	744	X	204	-0-	-540	-0-	93	1	77	2	Y	31					1552
							34	9									
06	720	X	316	-0-	-404	-0-	165	1	145	2	Y	5					1557
							6	9									
07	2542	X	312	-0-	-2230	-0-	165	1	145	2	Y	2	1	1			1558
							2	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	685	1	2052	2	Y	26	67	1			785
							29	9									
03	4309	X	2636	-0-	-1673	-0-	754	1	1853	2	Y	26					811
							29	9									
04	4290	X	2562	-0-	-1728	-0-	591	1	1942	2	Y	26					837
							29	9									
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	3331	1	2774	2	Y	61					898
							67	9									
*06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	3022	1	2645	2	Y	35					933
							39	9									
*07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	3022	1	2645	2	Y	88	117	1			904
							97	9									

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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	544	1	1628	2	Y	30					37
							33	9									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	228	1	561	2	Y	30	42	1			25
							33	9									
04	930	X	892	-0-	-38	-0-	208	1	684	2	Y	-0-					25
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	613	1	511	2	Y	12					37
							13	9									
06	930	X	695	-0-	-235	-0-	368	1	323	2	Y	4					41
							4	9									
*07	961	X	699	-0-	-262	-0-	368	1	323	2	Y	7	24	1			24
							8	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	662	1	1983	2	Y	183					771
							201	9									
03	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	592	1	1456	2	Y	183	57	1			897
							201	9									
04	2910	X	1673	-0-	-1237	-0-	390	1	1283	2	Y	-0-					897
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	2007	1	1671	2	Y	62					959
							68	9									
*06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	1724	1	1508	2	Y	50					1009
							55	9									
*07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1724	1	1508	2	Y	63	174	1			898
							69	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

02	585	X	585	-0-	-0-	-0-	146	1	439	2	Y	-0-	67	1			207
03	1023	X	704	-0-	-319	-0-	204	1	500	2	Y	-0-					207
04	1440	X	561	-0-	-879	-0-	131	1	430	2	Y	-0-					207
05	1488	X	858	-0-	-630	-0-	461	1	384	2	Y	12					219
							13	9									
06	1440	X	700	-0-	-740	-0-	367	1	322	2	Y	10					229
							11	9									
07	713	X	692	-0-	-21	-0-	367	1	322	2	Y	3	15	1			217
							3	9									

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	2	Y	-0-	3	1			235
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	Y	-0-					235
04	240	N	94	-0-	-146	-0-	22	1	72	2	Y	-0-					235
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	38	2	Y	17					252
							19	9									
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	42	1	36	2	Y	1					253
							1	9									
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	42	1	36	2	Y	4	3	1			254
							4	9									

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	2912 X	2832	-0-	-80	-0-	560	1	2272	2	N	-0-					65
03	3224 X	3190	-0-	-34	-0-	621	1	2537	2	N	29					94
						32	9									
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	600	1	2696	2	N	10					104
						11	9									
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	621	1	2964	2	N	88					192
						97	9									
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	600	1	2578	2	N	7					199
						8	9									
07	3224 X	3132	-0-	-92	-0-	621	1	2511	2	N	-0-					199

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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	1	3	1			292
						1	9									
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	1					293
						1	9									
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	16	2	Y	1					294
						1	9									
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	20	1	17	2	Y	-0-					294
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	12	1	11	2	Y	-0-					294
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	12	1	11	2	Y	-0-					294

FUCHS, BEATRICE WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		154
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		154
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		154

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 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

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

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	175	1	3136	2	Y	1744	1744	1			-0-
						270	3	1918	9							
03	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	269	1	4360	2	Y	2158	2158	1			-0-
						302	3	2374	9							
04	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	268	1	4276	2	Y	2043	2043	1			-0-
						291	3	2247	9							
05	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	271	1	4536	2	Y	2271	2271	1			-0-
						301	3	2498	9							
06	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	271	1	4374	2	Y	2070	2070	1			-0-
						280	3	2277	9							
*07	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	280	1	4527	2	Y	2227	2227	1			-0-
						279	3	2450	9							

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

*02	28599 X	2188	-0-	-26411	-0-	767	1	1408	2	Y	12					24
						13	9									
*03	5084 X	1483	-0-	-3601	-0-	656	1	807	2	Y	18					42
						20	9									
04	3480 X	1759	-0-	-1721	-0-	686	1	1073	2	Y	-0-					42
05	3596 X	701	-0-	-2895	-0-	525	1	176	2	Y	-0-					42
06	3480 X	792	-0-	-2688	-0-	594	1	198	2	Y	-0-					42
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					42

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	0	1012	-0-	1012	1012	775	1	212	2	N	23					25
						25	9									
03	0	2061	-0-	2061	3073	750	1	1311	2	N	-0-					25
04	5910 R	2837	-0-	-3073	-0-	775	1	2051	2	N	10					35
						11	9									
05	2713 R	2713	-0-	-0-	-0-	730	1	1983	2	N	-0-					35
06	2650 R	2650	-0-	-0-	-0-	750	1	1900	2	N	-0-					35
07	2945 #	2555	-0-	-390	-0-	725	1	1830	2	N	-0-					35

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268

02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
						6	3									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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	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-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

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-

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

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185389 X	23329	-0-	-162060	-0-	1407 1063	1 9	20859	2	Y	966	963	1			302
03	33504 X	33504	-0-	-0-	-0-	1508 1195	1 9	30801	2	Y	1086	1331	1			57
04	30234 X	30234	-0-	-0-	-0-	1512 1540	1 9	27182	2	Y	1400	1321	1			136
05	34210 X	34210	-0-	-0-	-0-	1815 1331	1 9	31064	2	Y	1210	953	1			393
06	30460 X	30460	-0-	-0-	-0-	1442 1108	1 9	27910	2	Y	1007	1343	1			57
07	25544 X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					Y	NO RPT					57

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

02	62024 X	7361	-0-	-54663	-0-	1631 158	1 9	5572	2	Y	144					236
03	13237 X	8291	-0-	-4946	-0-	1530 246	1 9	6515	2	Y	224	357	1			103
04	12810 X	6086	-0-	-6724	-0-	1428 86	1 9	4572	2	Y	78					181
05	13237 X	1299	-0-	-11938	-0-	1223	1	76	2	Y	-0-	158	1			23
06	12810 X	8448	-0-	-4362	-0-	1498 88	1 9	6862	2	Y	80					103
07	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					103

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
04	183 X	-0-	-0-	-183	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-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-

HALLETSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344

04	0	15192	-0-	15192	15192	150 265	1 9	14777	2	N	241					241
*05	47740	18918	-0-	-28822	-0-	150 382	1 9	18386	2	N	347	401	1			187
*06	DELQ PR	16707	-0-	16707	16707	150 372	1 9	16185	2	N	338	393	1			132
07	20491	15276	-0-	-5215	11492	150 330	1 9	14796	2	N	300	393	1			39

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264 X	1990	-0-	-3274	-0-	151	1	1839	2	N	-0-					220
03	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	1237	1	8150	2	N	91	166	1			145
						100	9									
04	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	834	1	6355	2	N	-0-					145
05	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	665	1	4559	2	N	44					189
						48	9									
06	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	605	1	5642	2	N	145	189	1			145
						160	9									
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					145

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

02	3500 X	1927	-0-	-1573	-0-	142	1	1734	2	N	46					200
						51	9									
03	3875 X	3259	-0-	-616	-0-	404	1	2665	2	N	173	179	1			194
						190	9									
04	3750 X	3228	-0-	-522	-0-	375	1	2853	2	N	-0-					194
05	3751 X	2710	-0-	-1041	-0-	343	1	2347	2	N	18					212
						20	9									
06	3630 X	1641	-0-	-1989	-0-	141	1	1322	2	N	162	180	1			194
						178	9									
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					194

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	13440 X	11657	-0-	-1783	-0-	550	1	9818	2	Y	366	317	1			105
						886	3	403	9							
03	17611 X	17611	-0-	-0-	-0-	937	1	15149	2	Y	387	445	1			47
						1099	3	426	9							
04	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	914	1	14564	2	Y	375	295	1			127
						1035	3	413	9							
05	17833 X	17833	-0-	-0-	-0-	925	1	15406	2	Y	392	417	1			102
						1071	3	431	9							
06	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	792	1	12722	2	Y	215	236	1			81
						872	3	237	9							
*07	15038 X	15038	-0-	-0-	-0-	808	1	13029	2	Y	322	316	1			87
						847	3	354	9							

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

02	8204 X	8109	-0-	-95	-0-	383	1	6868	2	Y	251	208	1			72
						582	3	276	9							
03	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	566	1	9195	2	Y	245	288	1			29
						633	3	270	9							
04	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	498	1	7952	2	Y	197	160	1			66
						539	3	217	9							
05	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	550	1	9198	2	Y	263	261	1			68
						603	3	289	9							
06	8790 X	8193	-0-	-597	-0-	443	1	7147	2	Y	136	153	1			51
						453	3	150	9							
07	9083 X	8205	-0-	-878	-0-	440	1	7114	2	Y	197	195	1			53
						434	3	217	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	6860 X	5443	-0-	-1417	-0-	266	1	4755	2	Y	10	28	1			3
						411	3	11	9							
03	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	485	1	7856	2	Y	180	161	1			22
						556	3	198	9							
04	7350 X	6648	-0-	-702	-0-	362	1	5774	2	Y	101	89	1			34
						401	3	111	9							
05	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	561	1	9370	2	Y	247	217	1			64
						633	3	272	9							
06	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	475	1	7650	2	Y	134	148	1			50
						505	3	147	9							
*07	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	506	1	8176	2	Y	209	203	1			56
						516	3	230	9							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

02	868 N	701	-0-	-167	-0-	683	2	18	9	N	16					83
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	N	15					98
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	735	2	17	9	N	15					113
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	778	2	19	9	N	17					130
*06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	727	2	20	9	N	18					148
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					151

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

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

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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
03 14B DENY	-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 #: 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

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	1			N	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1			N	-0-					-0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
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-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086

02	2800 N	1292	-0-	-1508	1002	1212	2	80	9	N	73					261
03	3100 N	2381	-0-	-719	283	2268	2	113	9	N	103	185	1			179
04	1965 N	1682	-0-	-283	-0-	1610	2	72	9	N	65					244
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1819	2	94	9	N	85					329
*06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2229	2	86	9	N	78	178	1			229
*07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2282	2	116	9	N	105					334

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

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

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
APEX ENERGY, INC. 027424
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	169	1			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
O' BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797

02	2609 X	2609	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2455	2	N	-0-				96
03	4738 X	4738	-0-	-0-	B	-0-	210	1	4528	2	N	-0-				96
04	2850 X	3976	-0-	1126	B	-0-	230	1	3746	2	N	-0-				96
*05	2976 X	2976	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2829	2	N	-0-				96
*06	1832 X	1832	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1690	2	N	-0-				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	3304 X	2628	-0-	-676	B	-0-	1	1	2627	2	Y	-0-				-0-
03	3658 X	2782	-0-	-876	B	-0-	2782	2			Y	-0-				-0-
04	3660 X	2928	-0-	-732	B	-0-	212	1	2716	2	Y	-0-				-0-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	B	-0-	276	1	3513	2	Y	-0-				-0-
06	3660 X	3233	-0-	-427	B	-0-	255	1	2978	2	Y	-0-				-0-
07	3038 X	1574	-0-	-1464	B	-0-	128	1	1446	2	Y	-0-				-0-

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

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-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

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-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	283	1	3263	2	N	-0-					6
03	5053	X	4452	-0-	-601	-0-	351	1	4101	2	N	-0-					6
04	4680	X	5049	-0-	369	-0-	340	1	4709	2	N	-0-					6
05	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	263	1	4313	2	N	-0-					6
*06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	340	1	3256	2	N	-0-					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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	445	-0-	-361	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	572	-0-	-208	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	34	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	448	-0-	-141	-0-	37	1	411	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	722	-0-	722	826	52	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	538	-0-	538	1364	39	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	491	-0-	491	1855	39	1	452	2	Y	-0-					-0-
*07	2303 X	448	-0-	-1855	-0-	37	1	411	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, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

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 #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

02	1932 X	357	-0-	-1575	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1444	-0-	-447	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	132	1	1698	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	126	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	121	1	1413	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1565	-0-	-326	-0-	128	1	1437	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	810	-0-	-337	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	74	1	951	2	N	-0-					-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	907	2	N	-0-					-0-
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	59	1	693	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	873	-0-	-181	-0-	71	1	802	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	862	-0-	-285	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	86	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	90	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	96	1	1079	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	N	-0-					-0-
05	868	N	414	-0-	-454	-0-	30	1	384	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	N	-0-					-0-
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	64	1	726	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	26	1	327	2	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	2	N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	31	1	352	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	106	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	2	N	-0-					-0-
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	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	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 RANCH (3875) 40032 547 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					2
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					2
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	106	1	1369	2	N	-0-					2
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1114	2	N	-0-					2
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	2	N	-0-					2
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	2	N	-0-					2

HEARD RANCH (3890) 40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128 #	1497	-0-	-631	-0-	1497	2			Y	-0-			-0-
03	2139 #	1531	-0-	-608	-0-	1531	2			Y	-0-			-0-
04	1890 #	1830	-0-	-60	-0-	132	1	1698	2	Y	-0-			-0-
05	1953 #	1573	-0-	-380	-0-	114	1	1459	2	Y	-0-			-0-
06	1860 #	1167	-0-	-693	-0-	92	1	1075	2	Y	-0-			-0-
07	1891 #	830	-0-	-1061	-0-	68	1	762	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	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	925	-0-	-377	-0-	925	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	75	1	963	2	N	-0-			-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1114	2	N	-0-			-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	83	1	966	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	88	1	987	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 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-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	0	N	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	935	-0-	-584	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	101	1	1295	2	Y	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	95	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	116	1	1304	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

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-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	233	1	3718	2	N	-0-					213
03	5270	X	4838	-0-	-432	-0-	215	1	4623	2	N	-0-					213
04	5100	X	4361	-0-	-739	-0-	252	1	4109	2	N	-0-					213
05	4774	X	4555	-0-	-219	-0-	226	1	4329	2	N	-0-					213
*06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	353	1	4192	2	N	-0-					213
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	725	-0-	-298	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	719	-0-	-241	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	79	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	76	1	891	2	Y	-0-					-0-
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	97	1	1087	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 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	2352	X	2008	-0-	-344	-0-	1	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	1926	-0-	-647	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	158	1	2028	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2361	-0-	-212	-0-	172	1	2189	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2252	-0-	-148	-0-	177	1	2075	2	Y	-0-					-0-
*07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	229	1	2576	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	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-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

02	1456	X	1051	-0-	-405	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	144	-0-	-1344	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	1440	X	650	-0-	-790	-0-	47	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	221	1	2823	2	Y	-0-					-0-
06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	174	1	2033	2	Y	-0-					-0-
*07	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	161	1	1816	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	76	1	981	2	Y	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	81	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	81	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	86	1	967	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

02	6356	X	4510	-0-	-1846	-0-	1	1	4509	2	Y	-0-					-0-
03	7037	X	4627	-0-	-2410	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	5797	-0-	-1013	-0-	419	1	5378	2	Y	-0-					-0-
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	420	1	5353	2	Y	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	426	1	4988	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5420	-0-	-563	-0-	442	1	4978	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 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	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	4480 #	3495	-0-	-985	-0-	1	1	3487	2	Y	6					94
						7	9									
03	4960 #	3385	-0-	-1575	-0-	3373	2	12	9	Y	11					105
04	4559 R	4559	-0-	-0-	-0-	329	1	4219	2	Y	10					115
						11	9									
05	4778 R	4778	-0-	-0-	-0-	347	1	4422	2	Y	8					123
						9	9									
06	4524 R	4524	-0-	-0-	-0-	355	1	4156	2	Y	12					135
						13	9									
07	4712 #	4586	-0-	-126	-0-	373	1	4204	2	Y	8					143
						9	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

02	7532 X	5856	-0-	-1676	-0-	2	1	5847	2	Y	6					80
						7	9									
03	7905 X	5718	-0-	-2187	-0-	5706	2	12	9	Y	11					91
04	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	553	1	7097	2	Y	10					101
						11	9									
05	7781 X	7767	-0-	-14	-0-	564	1	7194	2	Y	8					109
						9	9									
06	7530 X	7239	-0-	-291	-0-	569	1	6656	2	Y	13					122
						14	9									
07	7905 X	7179	-0-	-726	-0-	585	1	6586	2	Y	7					129
						8	9									

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

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-

HEINZEVILLE (RECKLAW) //CONT.// 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

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

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX) 40230 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPACEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290069 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312

02	217911 R	216911	-0-	-1000	-0-	213897	2	3014	9	N	2740	2751	1			592
03	241644 R	241644	-0-	-0-	-0-	238376	2	3268	9	N	2971	2878	1			685
04	217374 R	217374	-0-	-0-	-0-	214472	2	2902	9	N	2638	2711	1			612
05	238018 #	229261	-0-	-8757	-0-	226241	2	3020	9	N	2745	2913	1			444
06	232410 #	149892	-0-	-82518	-0-	147976	2	1916	9	N	1742	1622	1			564
07	241645 #	NO RPT	-0-	-241645	-0-					N	NO RPT					564

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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

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-

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

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

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

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
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

02	2128 X	1394	-0-	-734 B	-0-	1394	2		Y	-0-		52
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		52
04	2070 X	-0-	-0-	-2070 B	-0-				Y	-0-		52
05	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-0-				Y	-0-		52
*06	2375 X	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	2		Y	-0-		52
07	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-				Y	-0-		52

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

02	1120 N	-0-	-0-	-1120 B	-0-				Y	-0-		5
03	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2		Y	-0-		5
04	1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-				Y	-0-		5
05	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	974	2	11 9	Y	10		15
06	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-				Y	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		15

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122

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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 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-

MOSAIC OIL LLC 589978
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

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

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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 (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					133
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

02	15624	X	11075	-0-	-4549	-0-	460	1	10462	2	N	139	184	1			150
							153	9									
03	16864	X	16794	-0-	-70	-0-	620	1	16062	2	N	102					252
							112	9									
04	16170	X	14190	-0-	-1980	-0-	600	1	13436	2	N	140	187	1			205
							154	9									
05	16492	X	15469	-0-	-1023	-0-	620	1	14706	2	N	130	181	1			154
							143	9									
06	16260	X	14698	-0-	-1562	-0-	600	1	13924	2	N	158	162	1			150
							174	9									
07	16802	X	15438	-0-	-1364	-0-	620	1	14744	2	N	67					217
							74	9									

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

02	10976	X	5953	-0-	-5023	-0-	5818	2	135	9	N	123	181	1			189
03	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	15745	2	392	9	N	356	359	1			186
04	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	16942	2	404	9	N	367	358	1			195
05	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15021	2	358	9	N	325	361	1			159
06	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	16724	2	344	9	N	313	177	1			295
*07	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	17525	2	365	9	N	332	537	1			90

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2021

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2021 - WELL PLUGGED 6-2-2021

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	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					95
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					95
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3032	2	22	9	Y	20					115
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	3162	X	2338	-0-	-824	-0-	2294	2	44	9	Y	40					155

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA OPERATING, LLC 701613
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806

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

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1774	2	43	9	N	39					204
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2056	2	75	9	N	68					272
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1835	2	23	9	N	21	183	1			110
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1020	2	43	9	N	39					149
06	2070	N	1093	-0-	-977	-0-	1070	2	23	9	N	21					170
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2068	2	43	9	N	39					209

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

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

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	0 #	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			142

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-

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
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	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-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

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-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	868	N	485	-0-	-383	-0-	485	1	N	-0-		-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1	N	-0-		-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1	N	-0-		-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-			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-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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

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
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
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

02	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-

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	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-

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
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

02	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-

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
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

02	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-

WELDER WELL #: 58D RRCID -> 285039 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 4150 - 5162

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-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

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

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

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-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. //CONT.// 121104
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

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

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	56	-0-	56	56	56	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	44	-0-	44	100	44	2		Y	-0-			-0-
06	100 N	-0-	-0-	-100	-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	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-

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-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 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-

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	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	1		N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	1		N	-0-			-0-
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	1		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

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

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

02	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-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

02	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-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 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-

B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

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	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-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

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

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	31	-0-	31	59	31	2		Y	-0-			-0-
06	59 N	-0-	-0-	-59	-0-				Y	-0-			-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
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	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-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

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	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
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

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

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

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

FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 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	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

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

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

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

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

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

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	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-

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	50	-0-	50	50	50	2	Y	-0-			64
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			64
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			64
05	DLQ G-10	47	-0-	47	97	47	2	Y	-0-			64
06	97 N	-0-	-0-	-97	-0-			Y	-0-			64
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 #	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	T. A.	1975	-0-	1975	29219	70	1	1896	2	Y	8					261
						9	9									
03	32381 X	3162	-0-	-29219	-0-	155	1	2978	2	Y	26					287
						29	9									
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	150	1	2957	2	Y	33					320
						36	9									
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	155	1	3099	2	Y	27					347
						30	9									
06	3060 X	3024	-0-	-36	-0-	150	1	2854	2	Y	18					365
						20	9									
07	3255 X	2916	-0-	-339	-0-	155	1	2737	2	Y	22	161	1			226
						24	9									

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70

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
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

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-

HEYSER, SE. (6250) //CONT.// 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
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	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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			3
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			3

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2	N	-0-			20
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			20
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			20
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			20
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			20
07	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2	N	-0-			20

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			25
03	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	2	N	-0-			25
04	960	N	792	-0-	-168	-0-	792	2	N	-0-			25
05	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2	N	-0-			25
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			25
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			25

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

02	924	N	710	-0-	-214	-0-	710	2	N	-0-			16
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			16
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-			16
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			16
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			16
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-			16

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

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

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	14B	DENY	-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

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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					91
03	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1284	2	4	9	N	4					95
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1473	2	7	9	N	6					101
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			N	-0-					101
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1523	2	7	9	N	6					107
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1774	2	8	9	N	7	55	1			59

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-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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                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 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                50
 03 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                50
 04 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                50
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                50
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                50
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                50
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HOLZMARK (PETTUS)                          42383 304   ASSOCIATED              PRORATED                           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 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC               224880
    NELSON                           WELL #:    1    RRCID -> 290234  COMPL. DATE 02/13/2019  TOTAL DEPTH  5210 PERF. 4190 -  4196
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               45
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               45
 04        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               45
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               45
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               45
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               45

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  TRIDENT CORPORATION                      869200
    HOLZMARK                         WELL #:         RRCID -> 195114  COMPL. DATE 04/07/2003  TOTAL DEPTH  4392 PERF. 4028 -  4031
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                37
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 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_____ 01/10/2008

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HOLZMARK (PETTUS 4150)                     42383 336   ASSOCIATED              ONE WELL                           CNTY: BEE
  CHANDLER OIL & GAS, LLC                  144355
    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-
```

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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-			-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-

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-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B DENY	-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

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

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-

CXL ENERGY LLC 195770
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

02	T. A.	40	-0-	40	105	40	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	110	-0-	110	215	110	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	45	-0-	45	260	45	99			N	-0-					-0-
05	14B DENY	45	-0-	45	305	45	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	40	-0-	40	345	40	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	48	-0-	48	393	48	2			N	-0-					-0-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

02	3136	2869	-0-	-267	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3730	3730	-0-	-0-	-0-	75	1	3655	3	N	-0-					-0-
04	3360	3099	-0-	-261	-0-	31	1	3068	3	N	-0-					-0-
05	3594	3533	-0-	-61	-0-	63	1	3470	3	N	-0-					-0-
06	3360	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3472	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 1500) 42528 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 01 RRCID -> 286947 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 1534 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3248	2481	-0-	-767	-0-	260	1	2221	2	N	-0-			-0-
03	3605	3605	-0-	-0-	-0-	455	1	3150	2	N	-0-			-0-
04	3480	3451	-0-	-29	-0-	450	1	3001	2	N	-0-			-0-
05	3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	450	1	3124	2	N	-0-			-0-
06	3480	3260	-0-	-220	-0-	450	1	2810	2	N	-0-			-0-
07	3596	3396	-0-	-200	-0-	458	1	2938	2	N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CXL ENERGY LLC 195770
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

02	T. A.	60	-0-	60	145	60	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY	72	-0-	72	217	72	2			N	-0-			-0-
04	14B DENY	70	-0-	70	287	70	99			N	-0-			-0-
05	14B DENY	70	-0-	70	357	75	2			N	-0-			-0-
06	14B DENY	70	-0-	70	427	70	2			N	-0-			-0-
07	14B DENY	65	-0-	65	492	65	2			N	-0-			-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

02	840 N	705	-0-	-135	-0-	705	2			N	-0-			-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	65	1	836	3	N	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	20	1	893	3	N	-0-			-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	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-

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
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

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

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
POPE WELL #: 1 RRCID -> 287485 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2712 - 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	5712	101	-0-	-5611	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
03	6324	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
04	5910 #	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
05	6107 #	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	5910 #	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

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

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

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

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

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

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

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

CXL ENERGY LLC 195770
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
03	14B DENY	90	-0-	90	160	90	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	80	-0-	80	240	80	99		N	-0-			-0-
05	14B DENY	80	-0-	80	320	80	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	75	-0-	75	395	75	5		N	-0-			-0-
07	14B DENY	80	-0-	80	475	80	2		N	-0-			-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-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
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	-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-

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-

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	1344	N	421	-0-	-923	-0-	24	1	386	2	N	10					101
							11	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	168	1	1036	2	N	10					111
							11	9									
04	1350	N	129	-0-	-1221	-0-	60	1	69	2	N	-0-					111
05	465	N	75	-0-	-390	-0-	40	1	35	2	N	-0-					111
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					111
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	24	1	69	2	N	-0-					111

KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 290658 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903

02	0	W	5283	-0-	5283	104854	5213	2	70	9	N	64					160
03	0	W	13322	-0-	13322	118176	13322	2			N	-0-					160
04	0	W	11087	-0-	11087	129263	10982	2	105	9	N	95	177	1			78
05	136365	X	7102	-0-	-129263	-0-	6981	2	121	9	N	110					188
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-	160	1			28
*07	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					28

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

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-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

02	2828	X	1631	-0-	-1197	-0-	247	1	1384	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	420	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1571	-0-	-1009	-0-	252	1	1319	2	N	-0-					-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	560	1	2351	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2251	-0-	-239	-0-	364	1	1887	2	N	-0-					-0-
*07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	450	1	1995	2	N	-0-					-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	594	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	700	1	3262	2	N	-0-					-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	840	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2976	-0-	-589	-0-	560	1	2416	2	N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	676	1	3438	2	N	-0-					-0-
*07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	750	1	3154	2	N	-0-					-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

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-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

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

WANDOO ENERGY, LLC 895737
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14270					Y	149	180	1	18
03	DLQ G-10	1245	-0-	1245	15515	166	1	1079	3	Y	-0-			18
04	DLQ G-10	465	-0-	465	15980	8	1	457	3	Y	-0-			18
05	2300 N	83	-0-	-2217	13763	1	1	82	3	Y	-0-			18
06	3000 N	14	-0-	-2986	10777	14	3			Y	-0-			18
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	10281					Y	NO RPT			18

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

02	2520 N	372	-0-	-2148	-0-	372	3			N	-0-			15
03	3100 N	7459	-0-	4359	4359	995	1	6464	3	N	-0-			15
04	3000 N	1489	-0-	-1511	2848	26	1	1463	3	N	-0-			15
05	3100 N	1263	-0-	-1837	1011	23	1	1240	3	N	-0-			15
06	2940 X	136	-0-	-2804	-0-	1	1	135	3	N	-0-			15
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			15

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1544					Y	-0-			15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1544					Y	-0-			15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1544					Y	-0-			15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1544					Y	-0-			15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1544					Y	-0-			15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1544					Y	NO RPT			15

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			171
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			171
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			171
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

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

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

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 (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

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-

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

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-

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

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-

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

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

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
CXL ENERGY LLC 195770
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

02	T. A.	100	-0-	100	210	100	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	125	-0-	125	335	125	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	120	-0-	120	455	120	99		N	-0-			-0-
05	14B DENY	120	-0-	120	575	120	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	100	-0-	100	675	100	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	100	-0-	100	775	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

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

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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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

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-

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		338
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		338
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		338
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		338
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		338
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					244
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					244
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					244

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1792 X	-0-	-0-	-1792 B	-0-					N	-0-					153
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

02	2828 X	1976	-0-	-852 B	-0-	414	1	1562	2	N	-0-					156
03	3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	756	1	2420	2	N	-0-					156
04	3030 X	2840	-0-	-190 B	-0-	650	1	2190	2	N	-0-					156
05	3131 X	2105	-0-	-1026 B	-0-	546	1	1559	2	N	-0-					156
06	3030 X	1383	-0-	-1647 B	-0-	345	1	1038	2	N	-0-					156
07	3131 X	2253	-0-	-878 B	-0-	667	1	1578	2	N	7					163
						8	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1400	-0-	-336 B	-0-	304	1	1088	2	N	7					95
							8	9									
03	1891	N	1561	-0-	-330 B	-0-	350	1	1199	2	N	11					106
							12	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	338	1	1123	2	N	9					115
							10	9									
05	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	532	1	1436	2	N	-0-					115
06	1500	N	1064	-0-	-436 B	-0-	308	1	756	2	N	-0-					115
07	1519	N	781	-0-	-738 B	-0-	220	1	561	2	N	-0-					115

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

02	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	399	1	1163	2	N	29					197
							32	9									
03	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	588	1	2143	2	N	47	181	1			63
							52	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	540	1	1723	2	N	45					108
							50	9									
05	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	594	1	1829	2	N	22					130
							24	9									
06	2700	N	2495	-0-	-205 B	-0-	638	1	1832	2	N	23					153
							25	9									
07	2387	N	1817	-0-	-570 B	-0-	432	1	1364	2	N	19					172
							21	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

02	2548	X	903	-0-	-1645 B	-0-	216	1	678	2	N	8					198
							9	9									
03	2697	X	1411	-0-	-1286 B	-0-	308	1	1090	2	N	12					210
							13	9									
04	2610	X	1346	-0-	-1264 B	-0-	324	1	1011	2	N	10					220
							11	9									
05	2635	X	1241	-0-	-1394 B	-0-	297	1	927	2	N	15					235
							17	9									
06	1380	N	1298	-0-	-82 B	-0-	330	1	948	2	N	18					253
							20	9									
07	1395	N	1213	-0-	-182 B	-0-	300	1	900	2	N	12	175	1			90
							13	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	180	1	664	2	N	2					45
							2	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	392	1	1374	2	N	8					53
							9	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	378	1	1231	2	N	10					63
							11	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	378	1	1175	2	N	8					71
							9	9									
06	1710	N	1541	-0-	-169 B	-0-	406	1	1124	2	N	10					81
							11	9									
07	1674	N	1606	-0-	-68 B	-0-	384	1	1209	2	N	12					93
							13	9									

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

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-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

02	952	X	395	-0-	-557 B	-0-	85	1	279	2	N	28					225
							31	9									
03	1054	X	580	-0-	-474 B	-0-	112	1	422	2	N	42	174	1			93
							46	9									
04	1020	X	444	-0-	-576 B	-0-	96	1	311	2	N	34					127
							37	9									
05	1054	X	380	-0-	-674 B	-0-	72	1	283	2	N	23					150
							25	9									
06	570	N	299	-0-	-271 B	-0-	63	1	219	2	N	15					165
							17	9									
07	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	100	1	292	2	N	40					205
							44	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	1036	N	974	-0-	-62 B	-0-	190	1	688	2	N	87					397
							96	9									
03	1333	N	1130	-0-	-203 B	-0-	234	1	758	2	N	125	362	1			160
							138	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	312	1	1050	2	N	88					248
							97	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	260	1	785	2	N	51	193	1			106
							56	9									
06	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	621	1	1582	2	N	52					158
							57	9									
07	1333	N	827	-0-	-506 B	-0-	220	1	545	2	N	56					214
							62	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 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	2268	X	1624	-0-	-644	-0-	28	1	1596	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	1676	-0-	-804	-0-	17	1	1659	2	N	-0-			-0-
04	2400	X	1571	-0-	-829	-0-	35	1	1536	2	N	-0-			-0-
05	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	42	1	2064	2	N	-0-			-0-
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	2	N	-0-			-0-
*07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	56	1	2087	2	N	-0-			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			27
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			27
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			27
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			27
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			27
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			27

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-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694

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

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

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

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
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	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-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 288592 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583

02	3080 X	2664	-0-	-416	-0-	365	1	2299	2	N	-0-					-0-
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	521	1	3041	2	N	-0-					-0-
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	601	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	742	1	3447	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	2865	-0-	-435	-0-	536	1	2329	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	3135	-0-	-275	-0-	729	1	2406	2	N	-0-					-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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	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 (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

02	2464 #	1061	-0-	-1403	-0-	187	1	874	2	N	-0-					-0-
03	2573 #	694	-0-	-1879	-0-	126	1	568	2	N	-0-					-0-
04	2310 #	1084	-0-	-1226	-0-	195	1	889	2	N	-0-					-0-
05	2387 #	531	-0-	-1856	-0-	160	1	371	2	N	-0-					-0-
06	2280 #	897	-0-	-1383	-0-	154	1	743	2	N	-0-					-0-
07	1178 #	679	-0-	-499	-0-	128	1	551	2	N	-0-					-0-

HUFF (3000) 43270 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 17 RRCID -> 170750 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

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 (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-

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (5000) 43270 836 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 80 RRCID -> 288532 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5048 - 5056

02	6720 #	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
03	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
04	5220 #	-0-	-0-	-5220	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2021

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

02	863 X	863	-0-	-0-	B	-0-	863	2			N	-0-						180
03	1383 X	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	2			N	-0-						180
04	1410 X	1369	-0-	-41	B	-0-	1369	2			N	-0-						180
05	1457 X	1213	-0-	-244	B	-0-	1213	2			N	-0-						180
06	3129 X	3129	-0-	-0-	B	-0-	3125	2	4	9	N	4						184
*07	5791 X	5791	-0-	-0-	B	-0-	5748	2	43	9	N	39	180	1				43

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

02	1708 N	1289	-0-	-419	B	-0-	1259	2	30	9	N	27						216
03	2099 N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2068	2	31	9	N	28						244
04	3145 X	3145	-0-	-0-	B	-0-	3108	2	37	9	N	34						278
05	1426 N	1305	-0-	-121	B	-0-	1295	2	10	9	N	9						287
06	2905 N	2905	-0-	-0-	B	-0-	2905	2			N	-0-						287
*07	3229 X	3229	-0-	-0-	B	-0-	3218	2	11	9	N	10						297

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	2560	-0-	-1276 B	-0-	2510 2	50 9	N	45			143
03	4278 X	3453	-0-	-825 B	-0-	3421 2	32 9	N	29			172
04	4140 X	3162	-0-	-978 B	-0-	3162 2		N	-0-			172
05	4278 X	3203	-0-	-1075 B	-0-	3203 2		N	-0-			172
06	3930 X	2927	-0-	-1003 B	-0-	2927 2		N	-0-			172
07	3441 X	2730	-0-	-711 B	-0-	2730 2		N	-0-			172

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

02	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2		N	-0-			65
03	620 N	555	-0-	-65 B	-0-	555 2		N	-0-			65
04	1140 N	504	-0-	-636 B	-0-	504 2		N	-0-			65
05	899 N	542	-0-	-357 B	-0-	542 2		N	-0-			65
06	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1376 2	58 9	N	53			118
*07	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			118

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

02	6664 X	2378	-0-	-4286 B	-0-	2378 2		N	-0-			97
03	7378 X	1083	-0-	-6295 B	-0-	1083 2		N	-0-			97
04	3810 X	1682	-0-	-2128 B	-0-	1682 2		N	-0-			97
05	3937 X	3533	-0-	-404 B	-0-	3533 2		N	-0-			97
06	3810 X	683	-0-	-3127 B	-0-	683 2		N	-0-			97
07	2635 X	1245	-0-	-1390 B	-0-	1245 2		N	-0-			97

INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

02	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	897 1	988 2	N	8			74
						9 9						
03	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1836 2	22 9	N	20			94
04	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2025 2	31 9	N	28			122
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			122
*06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	3 1	1 2	N	3			125
						3 9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			125

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC 253102
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 12750 - 14521

02	1764 N	3838	-0-	2074 B	-38149	3838	2		N	-0-			-0-
03	0 N	3070	-0-	3070 B	-35079	3070	2		N	-0-			-0-
04	2250	2522	-0-	272 B	-34807	2522	2		N	-0-			-0-
05	2325	2980	-0-	655 B	-34152	2980	2		N	-0-			-0-
06	2250	2993	-0-	743 B	-33409	2993	2		N	-0-			-0-
07	2325	NO RPT	-0-	-2325 B	-35734				N	NO RPT			-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

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

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

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

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

02	28 N	19	-0-	-9	-0-	10	2	9	9	N	8	162	1			54
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	N	10					64
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	46	2	24	9	N	22					86
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	14	2	15	9	N	14					100
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	15	2	7	9	N	6					106
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	2	24	9	N	22					128

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

02	952 N	647	-0-	-305	-0-	95	1	442	2	N	100	170	1			68
						110	9									
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	124	1	738	2	N	150	163	1			55
						165	9									
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	103	1	657	2	N	141					196
						155	9									
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	103	1	558	2	N	156	163	1			189
						172	9									
06	990 N	942	-0-	-48	-0-	126	1	621	2	N	177	161	1			205
						195	9									
07	961 N	937	-0-	-24	-0-	136	1	638	2	N	148	169	1			184
						163	9									

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

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

CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LJ WELL #: 2 RRCID -> 288676 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5371 - 5413

02	1400 #	-0-	-0-	-1400 B	-26440			N	-0-			14
03	682 #	-0-	-0-	-682 B	-27122			N	-0-			14
04	660 #	-0-	-0-	-660 B	-27782			N	-0-			14
05	77 #	-0-	-0-	-77 B	-27859			N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-27859			N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-27859			N	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2021

VAQUERO OPERATING 882776
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			13
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			13
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			13
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			13
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			13
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			13

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	168	1	2048	2	N	78					203
						86	9									
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	345	1	2276	2	N	16	151	1			68
						18	9									
04	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	316	1	2411	2	N	127					195
						140	9									
05	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	367	1	2511	2	N	82	176	1			101
						90	9									
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	264	1	2462	2	N	-0-					101
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					101

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

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

RECLASSIFIED TO OIL 02/20/2019

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195

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	3696 #	1790	-0-	-1906	-0-	1783	2	7	9	Y	6					65
03	4092 #	3524	-0-	-568	-0-	3493	2	31	9	Y	28					93
04	3960 #	3684	-0-	-276	-0-	3659	2	25	9	Y	23					116
05	3627 #	3237	-0-	-390	-0-	3213	2	24	9	Y	22					138
06	3420 #	2943	-0-	-477	-0-	2915	2	28	9	Y	25	135	1			28
07	3813 #	3136	-0-	-677	-0-	3127	2	9	9	Y	8					36

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	2655	-0-	-1825	-0-	301	1	2242	3	N	102	48	1			569
							112	9									
03	4092	X	2998	-0-	-1094	-0-	577	1	2354	3	N	61	221	1			409
							67	9									
04	3960	X	762	-0-	-3198	-0-	168	1	570	3	N	22	46	1			385
							24	9									
05	4092	X	6	-0-	-4086	-0-	1	1	5	3	N	-0-	16	1			369
06	3720	X	9	-0-	-3711	-0-	1	1	8	3	N	-0-	16	1			353
07	3007	X	17	-0-	-2990	-0-	3	1	14	3	N	-0-	48	1			305

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	3276	X	2584	-0-	-692	-0-	293	1	2183	3	N	98	47	1			494
							108	9									
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	717	1	2927	3	N	97	31	1			560
							107	9									
04	3510	X	2958	-0-	-552	-0-	650	1	2214	3	N	85					645
							94	9									
05	3627	X	1677	-0-	-1950	-0-	400	1	1243	3	N	31	16	1			660
							34	9									
06	3630	X	1022	-0-	-2608	-0-	137	1	864	3	N	19	15	1			664
							21	9									
07	3751	X	1043	-0-	-2708	-0-	172	1	854	3	N	15	47	1			632
							17	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	60	1	446	3	N	49	9	1			359
							54	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	208	1	851	3	N	47	193	1			213
							52	9									
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	246	1	836	3	N	67	9	1			271
							74	9									
05	310	N	1192	-0-	882	-0-	277	1	862	3	N	48	3	1			316
							53	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	163	1	1024	3	N	14	3	1			327
							15	9									
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	216	1	1067	3	N	141	194	1			274
							155	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

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

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1046	1	7792	3	N	297	360	1			239
							327	9									
03	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	2551	1	10405	3	N	346	304	1			281
							381	9									
04	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	2868	1	9762	3	N	400					681
							440	9									
05	8463	X	12920	-0-	4457	-0-	3044	1	9454	3	N	384	246	1			819
							422	9									
06	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	1867	1	11728	3	N	387	458	1			748
							426	9									
*07	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	2215	1	10961	3	N	411	360	1			799
							452	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

02	1876	N	1371	-0-	-505	-0-	160	1	1189	3	N	20	26	1			117
							22	9									
03	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	402	1	1638	3	N	21	17	1			121
							23	9									
04	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	448	1	1523	3	N	7	25	1			103
							8	9									
05	1519	N	2092	-0-	573	-0-	501	1	1555	3	N	33	9	1			127
							36	9									
06	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	270	1	1696	3	N	27	151	1			3
							30	9									
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	342	1	1692	3	N	23	26	1			-0-
							25	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

02	2856	X	2125	-0-	-731	-0-	239	1	1780	3	N	96	41	1			407
							106	9									
03	3193	X	2298	-0-	-895	-0-	431	1	1758	3	N	99	209	1			297
							109	9									
04	3090	X	2405	-0-	-685	-0-	521	1	1773	3	N	101	39	1			359
							111	9									
05	3193	X	2237	-0-	-956	-0-	521	1	1620	3	N	87	14	1			432
							96	9									
06	3030	X	1709	-0-	-1321	-0-	221	1	1388	3	N	91	379	1			144
							100	9									
07	2480	X	1924	-0-	-556	-0-	307	1	1522	3	N	86	66	1			164
							95	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

02	1904	N	1702	-0-	-202	-0-	189	1	1407	3	N	96	210	1			204
							106	9									
03	2418	N	1962	-0-	-456	-0-	370	1	1508	3	N	76	21	1			259
							84	9									
04	2130	N	1178	-0-	-952	-0-	264	1	900	3	N	13	30	1			242
							14	9									
*05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	560	1	1738	3	N	152	189	1			205
							167	9									
*06	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	242	1	1522	3	N	18	10	1			213
							20	9									
07	1209	N	817	-0-	-392	-0-	136	1	671	3	N	9	49	1			213
							10	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	200	1	1491	3	N	96	222	1			87
							106	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	337	1	1374	3	N	97	22	1			162
							107	9									
04	1350	N	657	-0-	-693	-0-	142	1	482	3	N	30	32	1			160
							33	9									
05	1798	N	617	-0-	-1181	-0-	143	1	445	3	N	26	114	1			72
							29	9									
06	1740	N	453	-0-	-1287	-0-	62	1	387	3	N	4	11	1			65
							4	9									
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	237	1	1174	3	N	114	178	1			1
							125	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

02	12880	X	7402	-0-	-5478	-0-	842	1	6275	3	N	259	327	1			484
							285	9									
03	13423	X	7951	-0-	-5472	-0-	1515	1	6180	3	N	233	280	1			437
							256	9									
04	12300	X	2315	-0-	-9985	-0-	519	1	1766	3	N	27	133	1			331
							30	9									
05	12710	X	6066	-0-	-6644	-0-	1431	1	4446	3	N	172	235	1			268
							189	9									
06	11760	X	10922	-0-	-838	-0-	1448	1	9090	3	N	349	228	1			389
							384	9									
*07	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	1842	1	9113	3	N	378	324	1			443
							416	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	394	3	N	38	9	1			266
							42	9									
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	93	1	379	3	N	55	6	1			315
							61	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	133	1	454	3	N	83	195	1			203
							91	9									
05	527	N	1160	-0-	633	-0-	264	1	820	3	N	69	3	1			269
							76	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	69	1	435	3	N	21	3	1			287
							23	9									
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	100	1	493	3	N	97	187	1			197
							107	9									

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-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

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	-0-	-0-	-0-	-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 #: RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019

SWICKHEIMER WELL #: RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967

KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10207			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	251	-0-	251	1274	21 1 3 9	227 2	Y	3	4 1		4
03	1610 R	336	-0-	-1274	-0-	27 1 1 9	308 2	Y	1	4 1		1
04	336 R	336	-0-	-0-	-0-	28 1 4 9	304 2	Y	4			5
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9	321 2	Y	4	8 1		1
06	330 #	329	-0-	-1	-0-	28 1 4 9	297 2	Y	4			5
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			5

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

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

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

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

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	182	-0-	182	925	15 3	1 9	164	2	Y	3	3	1			3
03	1153 R	228	-0-	-925	-0-	19 1	1 9	208	2	Y	1	3	1			1
04	240 #	219	-0-	-21	-0-	19 2	1 9	198	2	Y	2					3
05	248 #	241	-0-	-7	-0-	20 4	1 9	217	2	Y	4	6	1			1
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	19 3	1 9	207	2	Y	3					4
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

02	DLQ G-10	484	-0-	484	2420	36 4	1 9	444	2	Y	4	7	1			5
03	2908 R	488	-0-	-2420	-0-	37 4	1 9	447	2	Y	4	6	1			3
04	810 #	505	-0-	-305	-0-	40 9	1 9	456	2	Y	8					11
05	651 #	464	-0-	-187	-0-	37 8	1 9	419	2	Y	7	16	1			2
06	510 #	395	-0-	-115	-0-	33 4	1 9	358	2	Y	4					6
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

02	DLQ G-10	10633	-0-	10633	55084	868 128	1 9	9637	2	Y	116	161	1			163
03	62820	13959	-0-	-48861	6223	1115 59	1 9	12785	2	Y	54	171	1			46
04	19363 R	13140	-0-	-6223	-0-	1091 157	1 9	11892	2	Y	143					189
05	15438 #	14838	-0-	-600	-0-	1205 221	1 9	13412	2	Y	201	332	1			58
*06	13823 R	13823	-0-	-0-	-0-	1148 172	1 9	12503	2	Y	156					214
07	13950 #	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					214

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

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	T. A.	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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

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-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	58	1	646	2	N	-0-			45
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	63	1	726	2	N	-0-			45
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	66	1	707	2	N	-0-			45
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	N	-0-			45
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	N	-0-			45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

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

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	T. A.		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

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	7476	X	2962	-0-	-4514	-0-	328	1	2621	3	Y	12					277
							13	9									
03	8277	X	5297	-0-	-2980	-0-	22	1	5134	3	Y	128	179	1			226
							141	9									
04	8010	X	6413	-0-	-1597	-0-	5353	1	1021	3	Y	35					261
							39	9									
05	8184	X	6577	-0-	-1607	-0-	1113	1	5418	3	Y	42					303
							46	9									
06	6210	X	5637	-0-	-573	-0-	846	1	4735	3	Y	51					354
							56	9									
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					354

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

02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

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

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
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-

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			38
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			38
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			38
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

P1 ENERGY, LLC 631633
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

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-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462

E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

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

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

02	40136 X	2338	-0-	-37798	-0-	2331	3	7	9	Y	6					88
03	6510 X	6101	-0-	-409	-0-	6084	3	17	9	Y	15					103
04	6420 X	5050	-0-	-1370	-0-	5050	3			Y	-0-					103
05	6634 X	4463	-0-	-2171	-0-	4434	3	29	9	Y	26	127	0			2
06	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6749	3	20	9	Y	18					20
07	6107 X	5851	-0-	-256	-0-	5829	3	22	9	Y	20					40

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

02	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-

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	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-

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

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

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

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

02	21129 X	2655	-0-	-18474	-0-	177	1	2477	3	Y	1					1
						1	9									
03	4805 X	1296	-0-	-3509	-0-	64	1	1232	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	241	1	4505	3	Y	-0-					-0-
05	4650 X	3134	-0-	-1516	-0-	165	1	2969	3	Y	-0-					-0-
06	4500 X	2858	-0-	-1642	-0-	172	1	2686	3	Y	-0-					-0-
07	2945 X	1	-0-	-2944	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

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-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

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

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

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	16	1	10	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	130	1	122	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	267	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	288	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	168	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	219	-0-	-231	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-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	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-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

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-

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

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

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		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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

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

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
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 "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

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
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

02	1372 N	148	-0-	-1224	-0-	23	2	125	9	N	114	153	1	191
03	1426 N	564	-0-	-862	-0-	377	1	2	2	N	168	162	1	197
						185	9							
04	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	1024	1	28	2	N	151	144	1	204
						166	9							
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1569	1	66	2	N	160	138	1	226
						176	9							
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1357	1	43	2	N	147	170	1	203
						162	9							
*07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2238	1	33	2	N	113	124	1	192
						124	9							

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
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-

KEERAN (5500) //CONT.// 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 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	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
BULL OIL COMPANY, LLC 106446
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

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 (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	DLQ G-10	50	-0-	50	50	8	2	42	9	Y	38	29	1			18
03	DLQ G-10	89	-0-	89	139	14	1	75	9	Y	68	66	1			20
04	DLQ G-10	66	-0-	66	205	10	1	56	9	Y	51	57	1			14
05	DLQ G-10	46	-0-	46	251	7	1	39	9	Y	35	35	1			14
06	327 N	76	-0-	-251	-0-	12	1	64	9	Y	58	48	1			24
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	9	Y	135	137	1			22

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	2	81	9	Y	74	68	1			36
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	9	Y	171	157	1			50
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	9	Y	159	164	1			45
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	9	Y	81	95	1			31
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	29	1	160	9	Y	145	117	1			59
07	217 N	137	-0-	-80	-0-	21	1	116	9	Y	105	147	1			17

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

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

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

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

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

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

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

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
PAWLIK WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126792	109741	-0-	-17051	-0-	108036	2	1705	9	N	1550	1201	1			349
06	211320	158970	-0-	-52350	-0-	156802	2	2168	9	N	1971	1791	1			529
07	218364	147637	-0-	-70727	-0-	145715	2	1922	9	N	1747	1929	1			347

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENSIGN OPERATING LLC 253102
HOMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					189
03	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					189
04	2730 X	1702	-0-	-1028	-0-	1702	2			N	-0-					189
05	3224 X	368	-0-	-2856	-0-	368	2			N	-0-					189
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					189
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					189

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	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1140	3	9	9	N	8					458
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	1329	3	790	9	N	718					1176
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					1176
05	1209 X	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					1176
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					1176
*07	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					1176

MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (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-					-0-

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

02	3864 X	2621	-0-	-1243	-0-	2621	2			N	-0-					164
03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					164
04	4500 X	4431	-0-	-69	-0-	4431	2			N	-0-					164
05	4650 X	4326	-0-	-324	-0-	4326	2			N	-0-					164
06	5070 X	1850	-0-	-3220	-0-	1850	2			N	-0-					164
07	5239 X	1555	-0-	-3684	-0-	1555	2			N	-0-					164

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4480 X	2209	-0-	-2271	-0-	2209	2			N	-0-			42
03	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5989	2	4	9	N	4			46
04	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-			46
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-			46
06	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-			46
*07	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-			46

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			64
03	465 X	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-			64
04	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			64
05	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			64
06	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			64
*07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-			64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

02	4704 X	1590	-0-	-3114	-0-	1590	2			N	-0-			138
03	5208 X	5072	-0-	-136	-0-	5072	2			N	-0-			138
04	5040 X	3711	-0-	-1329	-0-	3711	2			N	-0-			138
05	4216 X	3571	-0-	-645	-0-	3571	2			N	-0-			138
06	4920 X	4823	-0-	-97	-0-	4823	2			N	-0-			138
07	5084 X	4600	-0-	-484	-0-	4600	2			N	-0-			138

ENSIGN OPERATING LLC 253102
ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	236	1	2537	2	Y	-0-			112
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	451	1	2632	2	Y	-0-			112
04	2820 X	1639	-0-	-1181	-0-	291	1	1348	2	Y	-0-			112
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	464	1	2837	2	Y	-0-			112
06	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	402	1	2458	2	Y	-0-			112
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			112

ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

02	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	375	1	4021	2	Y	-0-			112
03	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	649	1	3786	2	Y	-0-			112
04	4230 X	3661	-0-	-569	-0-	650	1	3011	2	Y	-0-			112
05	4867 X	4524	-0-	-343	-0-	635	1	3889	2	Y	-0-			112
06	4710 X	3996	-0-	-714	-0-	562	1	3434	2	Y	-0-			112
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT			112

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CWR MANAGEMENT LLC 195786
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

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

KENEDY, SW. (SLIGO) //CONT.// 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106		67	-0-	-39	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	2996	X	628	-0-	-2368	-0-	41	1	583	3	Y	4					17
							4	9									
03	2821	X	2108	-0-	-713	-0-	131	1	1970	3	Y	6	19	1			4
							7	9									
04	2670	X	2422	-0-	-248	-0-	122	1	1884	3	Y	378	275	1			107
							416	9									
05	2759	X	1237	-0-	-1522	-0-	80	1	1127	3	Y	27					134
							30	9									
06	2640	X	751	-0-	-1889	-0-	50	1	637	3	Y	58					192
							64	9									
07	2511	X	1181	-0-	-1330	-0-	92	1	1078	3	Y	10					202
							11	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	2800	N	6019	-0-	3219	3219	397	1	5583	3	Y	35					50
							39	9									
03	3100	N	159	-0-	-2941	278	7	1	105	3	Y	43	85	1			8
							47	9									
04	418	N	140	-0-	-278	-0-	7	1	109	3	Y	22	16	1			14
							24	9									
05	372	X	259	-0-	-113	-0-	17	1	235	3	Y	6					20
							7	9									
06	360	X	267	-0-	-93	-0-	18	1	227	3	Y	20					40
							22	9									
07	372	X	130	-0-	-242	-0-	11	1	118	3	Y	1					41
							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.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					7
03	T. A.		11	-0-	11	19	1	1	9	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
04	T. A.		13	-0-	13	32	1	1	12	3	Y	-0-					3
05	T. A.		12	-0-	12	44	1	1	11	3	Y	-0-					3
*06	56	X	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					3

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	2548 X	431	-0-	-2117	-0-	28	1	401	3	Y	2					71
						2	9									
03	2759 X	21	-0-	-2738	-0-	1	1	17	3	Y	3	61	1			13
						3	9									
04	2400 N	11	-0-	-2389	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					13
05	465 N	3	-0-	-462	-0-	3	3			Y	-0-					13
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-					13
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					13

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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-	-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-

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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4035 - 4760

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-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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
FINALY RESOURCES LLC 268323
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

02	280 S	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			190
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190	1	-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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
TEXRON OPERATING, LLC 850872
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-				65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-				65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-				65
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875					N	NO RPT				65
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875					N	NO RPT				65
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875					N	NO RPT				65

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				80
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				80

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820

*08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-	77	0			29
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					29
*12	2089 R	2089	-0-	-0-	-0-	1948	2	141	9	N	128					157
*01	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	120	0			37
*02	2285 R	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					37
*03	4043 R	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					37
*04	4229 R	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					37
*05	2255 R	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	N	1					38
*06	1999 R	1999	-0-	-0-	-0-	1990	2	9	9	N	8					46
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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	420 N	308	-0-	-112	-0-	17	1	287	2	N	4					73
						4	9									
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	N	55					128
						61	9									
04	480 N	234	-0-	-246	-0-	8	1	136	2	N	82	179	1			31
						90	9									
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	11	1	180	2	N	38					69
						42	9									
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	14	1	230	2	N	41					110
						45	9									
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	11	1	189	2	N	43					153
						47	9									

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	B	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	B	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	B	17	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	B	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	B	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	B	7	2			N	-0-					-0-

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3108	-0-	-1372	-0-	B	285	1	2776	2	N	43					125
								47	9									
03	4960	X	4585	-0-	-375	-0-	B	450	1	4072	2	N	57					182
								63	9									
04	4800	X	4255	-0-	-545	-0-	B	390	1	3815	2	N	45					227
								50	9									
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	B	465	1	4685	2	N	80	182	1			125
								88	9									
06	4440	X	3227	-0-	-1213	-0-	B	330	1	2849	2	N	44					169
								48	9									
07	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	B	405	1	3969	2	N	43					212
								47	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	B	63	2			N	-0-					180
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	B	39	2			N	-0-					180
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	B	31	2			N	-0-					180
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	B	19	2			N	-0-					180
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	B	17	2			N	-0-					180
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	B	23	2			N	-0-					180

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-

KOONTZ (4680) //CONT.// 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066

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-

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4119	1	475	2	N	-0-					-0-
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5650	1	19	2	N	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5397	1	131	2	N	-0-					-0-
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4782	1	149	2	N	-0-					-0-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5491	1	141	2	N	-0-					-0-
*07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5717	1	251	2	N	-0-					-0-

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

02	3472	X	2686	-0-	-786	-0-	2612	1	38	2	Y	33	35	1			175
							36	9									
03	3844	X	2379	-0-	-1465	-0-	2328	1	15	2	Y	33					208
							36	9									
04	5400	X	4634	-0-	-766	-0-	4387	1	160	2	Y	79	125	1			162
							87	9									
05	5580	X	4492	-0-	-1088	-0-	4225	1	169	2	Y	89	83	1			168
							98	9									
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4413	1	133	2	Y	86	123	1			131
							95	9									
07	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	4342	1	200	2	Y	82	40	1			173
							90	9									

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2021

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	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-

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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 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-	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
07	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-

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	190	-0-	190	293	190	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	168	-0-	168	461	168	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	162	-0-	162	623	162	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	214	-0-	214	837	214	2		Y	-0-			-0-
*07	1115 N	278	-0-	-837	-0-	278	2		Y	-0-			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

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

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 N	120	-0-	-76	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 #: 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 #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

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

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	308 N	257	-0-	-51	-0-	257	2	N	-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

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-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			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	2			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-			52
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			52
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-			52
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			52
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-			52

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					8
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					8
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					8
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					8

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

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-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					52
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					52
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					52
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					52
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					52

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
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	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	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

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

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
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

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	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-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	430	-0-	430	3135	430	5			Y	-0-					-0-
03	3600 X	465	-0-	-3135	-0-	465	5			Y	-0-					-0-
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-					-0-
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	5			Y	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5			Y	-0-					-0-

LA WARD, NORTH (5700) 51109 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 284591 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5688 - 5691

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-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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-

JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
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, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 284661 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234

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

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
STAFFORD WELL #: 3 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015

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-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

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-

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

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	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	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

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 #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

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 #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

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-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D126 RRCID -> 289495 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4147 - 4157

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

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-					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-

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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-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-

LAKE PASTURE (E-235) //CONT.// 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436

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-

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

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-

LAKE PASTURE (E-275) 51512 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 40 RRCID -> 288405 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2774 - 2814

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-

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 282376 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670

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-

LAKE PASTURE (E-264) //CONT.// 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D114 RRCID -> 288182 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

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-

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-			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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

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-

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	672 N	372	-0-	-300	-0-	82	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	604	-0-	-78	-0-	276	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	466	-0-	-74	-0-	227	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	238	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	428	-0-	-142	-0-	224	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	395	-0-	-101	-0-	201	1	194	2	Y	-0-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				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-

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-				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-

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-					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-

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-			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-

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-			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-

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-				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-

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 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

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-

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 03/05/2019 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3790 - 3854

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-

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 #: 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 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5643 - 5682

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 (FT-690) 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 84 RRCID -> 239232 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061

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

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

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

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	5068	X	2872	-0-	-2196	-0-	635	1	2237	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4511	-0-	-666	-0-	2061	1	2450	2	Y	-0-					-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	2405	1	2529	2	Y	-0-					-0-
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	2691	1	2480	2	Y	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	2833	1	2586	2	Y	-0-					-0-
*07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	2840	1	2743	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

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

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

02	7168 X	2982	-0-	-4186	-0-	659	1	2323	2	Y	-0-					-0-
03	6758 X	5779	-0-	-979	-0-	2640	1	3139	2	Y	-0-					-0-
04	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	3064	1	3221	2	Y	-0-					-0-
05	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	3490	1	3215	2	Y	-0-					-0-
06	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	3610	1	3296	2	Y	-0-					-0-
*07	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	3656	1	3531	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

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 #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399

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-

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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

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-

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-					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-

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-					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-

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-					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-

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-					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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 10/12/2020 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14280 X	4489	-0-	-9791	-0-	993	1	3496	2	Y	-0-					-0-
03	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
04	15300 X	252	-0-	-15048	-0-	123	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	14167 X	319	-0-	-13848	-0-	166	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	4800 X	266	-0-	-4534	-0-	139	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	4960 X	364	-0-	-4596	-0-	185	1	179	2	Y	-0-					-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-					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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

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-

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-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

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 (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2021

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 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	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-

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 4650 PERF. 4392 - 4419

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/08/2021

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2021											

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 #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 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-

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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 282921 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4954 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092 N	824	-0-	-268 B	-0-	182	1	642	2	Y	-0-			-0-
03	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	901	1	1071	2	Y	-0-			-0-
04	2250 N	1374	-0-	-876 B	-0-	670	1	704	2	Y	-0-			-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	1065	1	981	2	Y	-0-			-0-
06	1920 N	1697	-0-	-223 B	-0-	887	1	810	2	Y	-0-			-0-
*07	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	1025	1	990	2	Y	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	-0-	-104	-0-	33	1	115	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	217	-0-	-62	-0-	99	1	118	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	143	-0-	-67	-0-	70	1	73	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	97	1	89	2	Y	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	135	1	124	2	Y	-0-			-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	140	1	135	2	Y	-0-			-0-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 282390 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124

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

LAKE PASTURE (L-206) //CONT.// 51512 936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

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

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-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D111 RRCID -> 287568 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3025 - 3030

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-

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-			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 WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

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-

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

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

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	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

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-

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-					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-

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	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-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D146 RRCID -> 288183 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3308 - 3314

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-

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-				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-

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-				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-

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-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	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-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					Y	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

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	22260	X	14974	-0-	-7286	B	-0-	58	1	14846	2	N	64						166
								70	9										
03	24645	X	24559	-0-	-86	B	-0-	94	1	24353	2	N	102	185	1				83
								112	9										
04	25201	X	25201	-0-	-0-	B	-0-	97	1	25015	2	N	81						164
								89	9										
05	24471	X	24471	-0-	-0-	B	-0-	94	1	24271	2	N	96						260
								106	9										
06	23760	X	23105	-0-	-655	B	-0-	89	1	22908	2	N	98	149	1				209
								108	9										
07	24645	X	23545	-0-	-1100	B	-0-	91	1	23401	2	N	48	179	1				78
								53	9										

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN) 52291 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC THOMSON-BARROW WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693

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

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	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-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

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-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

02	0 X	-0-	-0-	-0-	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	-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-

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
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

02	1148 #	1073	-0-	-75	B	-50697	1073	2			N	-0-				-0-
03	1147 #	1057	-0-	-90	B	-50787	75	1	982	3	N	-0-				-0-
04	930 #	4488	-0-	3558	B	-47229	42	1	4446	3	N	-0-				-0-
05	1178 #	3068	-0-	1890	B	-45339	51	1	3017	3	N	-0-				-0-
06	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	B	-46479					N	NO RPT				-0-
07	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	B	-47657					N	NO RPT				-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 712947
RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33017					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33017					N	-0-					-0-
04	0	N	48	-0-	48 B	-32969	11	1	37	3	N	-0-					-0-
05	0	N	37	-0-	37 B	-32932	6	1	31	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-32932					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-32932					N	NO RPT					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-20618					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-20618					N	NO RPT					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

02	3640		3601	-0-	-39 B	-12509	3601	2			N	-0-					-0-
03	4030		4226	-0-	196 B	-12313	96	1	4130	3	N	-0-					-0-
04	3900		4240	-0-	340 B	-11973	40	1	4200	3	N	-0-					-0-
05	4030		4200	-0-	170 B	-11803	74	1	4126	3	N	-0-					-0-
06	3900		NO RPT	-0-	-3900 B	-15703					N	NO RPT					-0-
07	4030		NO RPT	-0-	-4030 B	-19733					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-

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2650	2	21	9	N	19					180
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3971	2	21	9	N	19	174	1			25
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					25
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4399	2	20	9	N	18					43
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3660	2	15	9	N	14					57
*07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3372	2	6	9	N	5					62

LIMES (WILCOX F-1) //CONT.// 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

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

LIMES (WILCOX F-2) 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49

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

NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

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-

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

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-

LIMES (WILCOX 9500) //CONT.// 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2186	2	28	9	N	25					129
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4037	2	30	9	N	27	113	1			43
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3316	2	17	9	N	15					58
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3601	2	69	9	N	63	35	1			86
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3984	2	102	9	N	93	68	1			111
*07	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4461	2	53	9	N	48	35	1			124

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

02	3640 X	600	-0-	-3040	-0-	589	2	11	9	Y	10					112
03	6262 X	4323	-0-	-1939	-0-	4240	2	83	9	Y	75	98	1			89
04	6060 X	175	-0-	-5885	-0-	161	2	14	9	Y	13					102
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					102
06	4170 X	35	-0-	-4135	-0-	35	2			Y	-0-	1	1			101
07	4309 X	201	-0-	-4108	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1			101

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	424	-0-	-164	-0-	401	2	23	9	N	21					165
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	715	2	17	9	N	15	160	1			20
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	868	2	19	9	N	17					37
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1131	2	69	9	N	63	11	1			89
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	829	2	45	9	N	41	14	1			116
*07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1189	2	69	9	N	63	9	1			170

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2020 - P/A 08/20/20

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-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

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

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

02	7980 X	5716	-0-	-2264	-0-	5716	2			N	-0-			-0-
03	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-			-0-
04	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-			-0-
05	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2			N	-0-			-0-
*06	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	47	1	10326	2	N	-0-			-0-
07	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

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

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

02	2800	N	5730	-0-	2930	2930	5730	2			N	-0-					-0-
03	2930	N	-0-	-0-	-2930	-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	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-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-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689

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

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

02	5516 X	4048	-0-	-1468	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	247	1	15291	2	N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

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-

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

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

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

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2021

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
J POSEY OPERATING LLC 427904
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2021

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115			185
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	185	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_____ 03/25/2021

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

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

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

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

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

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

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

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-

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	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-

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

02	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-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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                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        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2021 - WELL PLUGGED 3/11/2021

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
  ESTATE OF JAMES L. NELSON                  254443
    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    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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 (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        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3/8/21

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MAGNOLIA BEACH (8700)                        56710 900   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: CALHOUN
  ATLAS OPERATING LLC                        036587
    CURTIS FOESTER                    WELL #:    2    RRCID -> 250710  COMPL. DATE 07/09/2009  TOTAL DEPTH  9750 PERF. 9626 -  9657
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                39

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)             56725 125   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: CALHOUN
  CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.               147699
    KELLERS BAY STATE GAS UNIT        WELL #:         RRCID -> 047888  COMPL. DATE 12/12/1969  TOTAL DEPTH  9036 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 6
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 6
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 6
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 6
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 6
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 6
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016
```

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

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

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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	2					89
						2	9									
03	186 N	49	-0-	-137	-0-	4	1	45	2	N	-0-					89
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	44	2	N	5					99
						6	9									
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					99
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	45	2	N	7					106
						8	9									
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	45	2	N	5					111
						6	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3204	2974	-0-	-230	-0-	274	1	2590	2	N	100					239
						110	9									
03	3286	3162	-0-	-124	-0-	231	1	2797	2	N	122	179	1			182
						134	9									
04	2940	2921	-0-	-19	-0-	183	1	2622	2	N	105	191	1			96
						116	9									
05	3428	3233	-0-	-195	-0-	289	1	2824	2	N	109					205
						120	9									
06	3178	3059	-0-	-119	-0-	206	1	2746	2	N	97	188	1			114
						107	9									
*07	3118	3078	-0-	-40	-0-	160	1	2806	2	N	102					216
						112	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9083 #	7564	-0-	-1519	-0-	427	1	7043	2	N	85	185	1			160
						94	9									
*11	9210	6301	-0-	-2909	-0-	404	1	5814	2	N	75					235
						83	9									
12	9517	6427	-0-	-3090	-0-	418	1	5913	2	N	87	190	1			132
						96	9									
01	9517	5305	-0-	-4212	-0-	400	1	4825	2	N	73					205
						80	9									
02	7784 #	2988	-0-	-4796	-0-	282	1	2671	2	N	32					237
						35	9									
03	7781 #	5117	-0-	-2664	-0-	385	1	4660	2	N	65	179	1			123
						72	9									
04	6426 R	6426	-0-	-0-	-0-	414	1	5913	2	N	90					213
						99	9									
05	6417 #	3550	-0-	-2867	-0-	326	1	3180	2	N	40	191	1			62
						44	9									
06	5682 R	5682	-0-	-0-	-0-	391	1	5203	2	N	80					142
						88	9									
*07	8595 R	8595	-0-	-0-	-0-	458	1	8048	2	N	81					223
						89	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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 (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:    2 A  RRCID -> 213134  COMPL. DATE 09/20/2005  TOTAL DEPTH  3164 PERF. 2097 -  2100
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  REMORA OPERATING, LLC                     701613
    HAWKINS SHALLOW GAS UNIT          WELL #:    2    RRCID -> 202724  COMPL. DATE 02/16/2004  TOTAL DEPTH  3180 PERF. 2646 -  2649
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
  BUFFCO PRODUCTION INC.                    106406
    RAMSEY                            WELL #:    1    RRCID -> 191190  COMPL. DATE 04/06/2002  TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 -  9448
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                125
 03 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                125
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                125
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                125
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                125
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                125

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  ETOCO, L.P.                               255133
    HEARD                             WELL #:    1    RRCID -> 209545  COMPL. DATE 01/28/2005  TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2021

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HEARD UNIT                        WELL #:    2    RRCID -> 214303  COMPL. DATE 06/01/2005  TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 03        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2021

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    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-                                172
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                172
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-      172  1                    -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2021														

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

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-

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

02	1484	N	1074	-0-	-410	-0-	105	1	966	2	N	3					203
							3	9									
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					203
04	1500	N	702	-0-	-798	-0-	702	2			N	-0-					203
*05	3100	N	31633	-0-	28533	28533	31103	2	530	9	N	482	550	1			135
*06	3000	N	20466	-0-	17466	45999	20198	2	268	9	N	244	182	1			197
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	45999					N	NO RPT					197

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					28
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

REMORA OPERATING, LLC 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

02	1820	N	1460	-0-	-360	-0-	204	1	1182	2	N	67					224
							74	9									
03	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	396	1	1537	2	N	87					311
							96	9									
04	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	267	1	1508	2	N	74	183	1			202
							81	9									
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	66	1	1861	2	N	58					260
							64	9									
*06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2060	2	47	9	N	43					303
*07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	27	1	1857	2	N	48	167	1			184
							53	9									

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

02	1036	N	970	-0-	-66	-0-	122	1	820	2	N	25					47
							28	9									
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	194	1	718	2	N	22					69
							24	9									
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	148	1	884	2	N	2					71
							2	9									
*05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	155	1	792	2	N	23					94
							25	9									
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	203	1	861	2	N	30					124
							33	9									
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	176	1	798	2	N	27					151
							30	9									

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

02	364	N	208	-0-	-156	-0-	30	1	176	2	N	2					47
							2	9									
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	60	1	234	2	N	-0-					47
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	44	1	247	2	N	-0-					47
*05	217	N	148	-0-	-69	-0-	5	1	143	2	N	-0-					47
*06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					47
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	3	1	206	2	N	2					49
							2	9									

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

02	2744	X	1378	-0-	-1366	-0-	1301	3	77	9	Y	70	51	1			126
03	3038	X	1329	-0-	-1709	-0-	450	1	772	3	Y	97	175	1			48
							107	9									
04	1710	X	1304	-0-	-406	-0-	426	1	859	3	Y	17					65
							19	9									
05	1767	X	1600	-0-	-167	-0-	679	1	898	3	Y	21					86
							23	9									
06	1710	X	1498	-0-	-212	-0-	190	1	1289	3	Y	17					103
							19	9									
07	1519	X	988	-0-	-531	-0-	969	3	19	9	Y	17					120

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	9296	X	2797	-0-	-6499	-0-	2641	3	156	9	Y	142	105	1			649
03	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-					649
04	9630	X	18	-0-	-9612	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					649
05	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-					649
06	7860	X	47	-0-	-7813	-0-	6	1	40	3	Y	1					650
							1	9									
07	3100	X	362	-0-	-2738	-0-	355	3	7	9	Y	6					656

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

02	616	N	480	-0-	-136	-0-	86	1	390	2	Y	4					59
							4	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	164	1	694	2	Y	5	26	1			38
							6	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	117	1	548	2	Y	5					43
							6	9									
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	58	1	633	2	Y	4					47
							4	9									
*06	840	N	622	-0-	-218	-0-	611	2	11	9	Y	10	22	1			35
07	682	N	513	-0-	-169	-0-	507	2	6	9	Y	5					40

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

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

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	92	1	605	3	Y	13	18	1			96
							14	9									
03	1054	N	729	-0-	-325	-0-	71	1	646	3	Y	11					107
							12	9									
04	990	N	505	-0-	-485	-0-	38	1	458	3	Y	8	14	1			101
							9	9									
05	775	N	497	-0-	-278	-0-	71	1	413	3	Y	12	12	1			101
							13	9									
06	720	N	619	-0-	-101	-0-	51	1	555	3	Y	12					113
							13	9									
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	17	1	487	3	Y	12	14	1			111
							13	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	Y	4	5	1			27
							4	9									
03	403	N	60	-0-	-343	-0-	6	1	53	3	Y	1					28
							1	9									
04	360	N	36	-0-	-324	-0-	3	1	32	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
05	217	N	42	-0-	-175	-0-	6	1	35	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	35	3	Y	1					29
							1	9									
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	1	2	1			28
							1	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	6056	-0-	-48	-0-	785	1	5153	3	N	107	157	1			579
							118	9									
03	8153	X	6648	-0-	-1505	-0-	644	1	5890	3	N	104					683
							114	9									
04	7890	X	5936	-0-	-1954	-0-	450	1	5387	3	N	90	167	1			606
							99	9									
05	8153	X	6480	-0-	-1673	-0-	931	1	5429	3	N	109	164	1			551
							120	9									
06	6900	X	6835	-0-	-65	-0-	560	1	6155	3	N	109					660
							120	9									
07	6696	X	6067	-0-	-629	-0-	197	1	5750	3	N	109	168	1			601
							120	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

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-

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	-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-

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

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

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	94	1	350	2	Y	1	15	1			48
							1	9									
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	95	1	476	2	Y	3	16	1			35
							3	9									
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	88	1	469	2	Y	3	16	1			22
							3	9									
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	115	1	458	3	Y	3					25
							3	9									
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	631	3	Y	1					26
							1	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	Y	1					27

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

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

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	79	1	359	2	N	3					19
						3	9									
03	682 N	507	-0-	-175	-0-	96	1	408	2	N	3	15	1			7
						3	9									
04	870 N	805	-0-	-65	-0-	140	1	658	2	N	6					13
						7	9									
05	496 N	747	-0-	251	-0-	63	1	680	2	N	4					17
						4	9									
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	423	2	8	9	N	7	15	1			9
07	837 N	370	-0-	-467	-0-	367	2	3	9	N	3					12

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

02	756 N	699	-0-	-57	-0-	660	3	39	9	N	35	26	1			149
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	434	1	744	3	N	94	168	1			75
						103	9									
04	1020 N	893	-0-	-127	-0-	292	1	589	3	N	11					86
						12	9									
05	775 N	1000	-0-	225	-0-	424	1	562	3	N	13					99
						14	9									
06	1200 N	272	-0-	-928	-0-	34	1	235	3	N	3					102
						3	9									
07	930 N	759	-0-	-171	-0-	745	3	14	9	N	13					115

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

02	112 N	90	-0-	-22	-0-	19	1	71	2	Y	-0-	2	1			40
03	186 N	52	-0-	-134	-0-	9	1	43	2	Y	-0-	2	1			38
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	Y	1	2	1			37
						1	9									
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	93	3	Y	1					38
						1	9									
*06	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					38
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					38

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	435	-0-	-601	-0-	89	1	332	2	Y	13	24	1			53
							14	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	281	1	1414	2	Y	29	24	1			58
							32	9									
04	3000	N	3327	-0-	327	327	517	1	2751	2	Y	54	25	1			87
							59	9									
*05	2864	N	2537	-0-	-327	-0-	497	1	1978	3	Y	56					143
							62	9									
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1602	3	Y	76	182	1			37
							84	9									
07	1147	X	682	-0-	-465	-0-	670	3	12	9	Y	11					48

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

02	140	N	73	-0-	-67	-0-	59	3	14	9	N	13	4	1			142
03	465	N	145	-0-	-320	-0-	49	1	84	3	N	11	23	1			130
							12	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					130
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

02	616	X	442	-0-	-174	-0-	89	1	333	2	Y	18	20	1			199
							20	9									
03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	117	1	590	2	Y	18	21	1			196
							20	9									
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	141	1	749	2	Y	21	22	1			195
							23	9									
*05	935	X	935	-0-	-0-	-0-	181	1	719	2	Y	32					227
							35	9									
*06	840	X	621	-0-	-219	-0-	30	1	556	2	Y	32					259
							35	9									
07	930	X	685	-0-	-245	-0-	651	2	34	9	Y	31					290

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-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

02	588	N	491	-0-	-97	-0-	101	1	378	2	Y	11	15	1			56
							12	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	118	1	591	2	Y	13	16	1			53
							14	9									
04	630	N	476	-0-	-154	-0-	74	1	395	2	Y	6	16	1			43
							7	9									
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	152	1	603	2	Y	9					52
							10	9									
*06	690	N	492	-0-	-198	-0-	25	1	459	2	Y	7					59
							8	9									
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	535	2	15	9	Y	14					73

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	476	N	336	-0-	-140	-0-	71	1	264	2	Y	1	12	1			113
							1	9									
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	85	1	426	2	Y	2	12	1			103
							2	9									
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	78	1	412	2	Y	3	13	1			93
							3	9									
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	102	1	405	3	Y	3					96
							3	9									
*06	510	N	421	-0-	-89	-0-	22	1	398	3	Y	1					97
							1	9									
07	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	3			Y	-0-					97

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	N	10					67
							11	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	99	2	N	10					77
							11	9									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	2					79
							2	9									
*05	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	2	N	-0-					79
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					79
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	2	N	-0-					79

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

02	728	N	659	-0-	-69	-0-	112	1	507	2	N	36					352
							40	9									
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	143	1	602	2	N	38	23	1			367
							42	9									
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	118	1	554	2	N	41	173	1			235
							45	9									
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	54	1	582	2	N	38					273
							42	9									
06	750	N	619	-0-	-131	-0-	563	2	56	9	N	51	20	1			304
07	744	N	597	-0-	-147	-0-	560	2	37	9	N	34					338

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

02	280	N	101	-0-	-179	-0-	21	1	80	2	Y	-0-	5	1			44
03	527	N	355	-0-	-172	-0-	58	1	291	2	Y	5	5	1			44
							6	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	253	2	Y	2	5	1			41
							2	9									
*05	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					41
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					41
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					41

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1363	-0-	-121	-0-	241	1	1094	2	N	25					179
							28	9									
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	379	1	1603	2	N	12	60	1			131
							13	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	328	1	1537	2	N	73	181	1			23
							80	9									
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	152	1	1651	2	N	24					47
							26	9									
*06	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	1734	2	64	9	N	58	60	1			45
07	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1667	2	24	9	N	22					67

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	225	2	N	-0-					113
03	372	N	253	-0-	-119	-0-	52	1	201	2	N	-0-					113
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	45	1	256	2	N	-0-					113
*05	279	N	234	-0-	-45	-0-	8	1	226	2	N	-0-					113
*06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					113
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	2	1	138	2	N	-0-					113

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

02	2128	N	1776	-0-	-352	-0-	261	1	1512	2	N	3					34
							3	9									
03	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	472	1	1832	2	N	3					37
							3	9									
04	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	318	1	1796	2	N	7					44
							8	9									
*05	1953	N	1040	-0-	-913	-0-	36	1	1004	2	N	-0-					44
*06	2220	N	1644	-0-	-576	-0-	1644	2			N	-0-					44
07	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	27	1	1798	2	N	2					46
							2	9									

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

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

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	82	1	671	2	N	10					86
							11	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	413	1	1397	2	N	10					96
							11	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	710	2	N	5					101
							6	9									
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1322	2	19	9	N	17					118
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1738	2	11	9	N	10					128
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	2	11	9	N	10					138

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

02	3416	X	1492	-0-	-1924	-0-	313	1	1172	2	Y	6	58	1			187
							7	9									
03	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	550	1	2767	2	Y	42	59	1			170
							46	9									
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	500	1	2660	2	Y	27	62	1			135
							30	9									
*05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	632	1	2514	2	Y	29					164
							32	9									
*06	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	165	1	3027	2	Y	24					188
							26	9									
07	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	3025	2	10	9	Y	9					197

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	150	1	561	2	Y	2	19	1			69
							2	9									
03	806	N	714	-0-	-92	-0-	118	1	593	2	Y	3	19	1			53
							3	9									
04	780	N	650	-0-	-130	-0-	102	1	545	2	Y	3	20	1			36
							3	9									
05	775	N	688	-0-	-87	-0-	137	1	547	2	Y	4					40
							4	9									
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	26	1	480	2	Y	1					41
							1	9									
07	682	N	469	-0-	-213	-0-	468	2	1	9	Y	1					42

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

02	2044	N	1933	-0-	-111	-0-	250	1	1681	2	N	2					125
							2	9									
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	544	1	2015	2	N	2					127
							2	9									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	347	1	2083	2	N	13					140
							14	9									
*05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	377	1	1928	2	N	20					160
							22	9									
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	490	1	2087	2	N	8					168
							9	9									
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	414	1	1883	2	N	20					188
							22	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	290	1	1319	2	N	15					51
							17	9									
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	366	1	1549	2	N	15	58	1			8
							17	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	329	1	1541	2	N	21					29
							23	9									
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	150	1	1630	2	N	21					50
							23	9									
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1803	2	51	9	N	46	64	1			32
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1842	2	32	9	N	29					61

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

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

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

02	1848	N	1572	-0-	-276	-0-	1566	3	6	9	N	5					266
03	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	55	1	1979	3	N	5					271
							6	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	89	1	1960	3	N	37					308
							41	9									
05	1736	N	2121	-0-	385	-0-	101	1	1979	3	N	37					345
							41	9									
06	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	54	1	1883	3	N	-0-					345
07	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	159	1	1804	3	N	43	182	1			206
							47	9									

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	7	2	N	2					98
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					98
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	2					100
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			98
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					98

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	226	1	1312	2	N	12					75
							13	9									
03	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	335	1	1302	2	N	20					95
							22	9									
04	1830	N	1452	-0-	-378	-0-	215	1	1215	2	N	20					115
							22	9									
*05	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	52	1	1450	2	N	23					138
							25	9									
*06	1620	N	1295	-0-	-325	-0-	1271	2	24	9	N	22					160
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	22	1	1459	2	N	18					178
							20	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					29
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	104	1	350	2	N	-0-					29
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-					29
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					29
*06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					29
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					29

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	45	1	263	2	N	10					154
							11	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	94	1	367	2	N	26	179	1			1
							29	9									
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	65	1	366	2	N	2					3
							2	9									
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	8					11
							9	9									
*06	480	N	451	-0-	-29	-0-	438	2	13	9	N	12					23
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	6	1	395	2	N	13					36
							14	9									

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	-180	-0-	14	1	114	2	N	-0-					38
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	63	1	214	2	N	-0-					38
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	16	1	132	2	N	-0-					38
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					40
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	N	2					42
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2					44

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2					99
03	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					99
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					99
05	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	3			N	-0-					99
06	600 N	320	-0-	-280	-0-	30	1	288	3	N	2					101
						2	9									
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	7					108

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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	N	3					122
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2					124
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	10	4	3	9	N	3					127
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					129
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					131
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

VAQUERO OPERATING 882776
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

02	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2513	3	51	9	N	46	184	1			104
03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2653	3	85	9	N	77					181
04	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2393	3	66	9	N	60	181	1			60
05	2852 X	2430	-0-	-422	-0-	2373	3	57	9	N	52					112
06	2760 X	2184	-0-	-576	-0-	2127	3	57	9	N	52					164
07	2852 X	2194	-0-	-658	-0-	2122	3	72	9	N	65					229

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

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, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

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

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

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

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

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

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-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

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

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-

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

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

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

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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1267	1	389	2	N	19				54
							21	9								
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1385	1	573	2	N	42	96	1		-0-
							46	9								
04	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1033	1	313	2	N	48	48	1		-0-
							53	9								
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1351	1	681	2	N	26				26
							29	9								
06	1950	N	1573	-0-	-377	-0-	1188	1	370	2	N	14				40
							15	9								
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1111	1	338	2	N	23	33	1		30
							25	9								

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

02	3192	X	2931	-0-	-261	-0-	2221	1	682	2	N	25				74
							28	9								
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	3038	1	1257	2	N	56	129	1		1
							62	9								
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3061	1	926	2	N	64	65	1		-0-
							70	9								
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	2893	1	1458	2	N	36				36
							40	9								
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	2692	1	838	2	N	16				52
							18	9								
*07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	2956	1	898	2	N	30	44	1		38
							33	9								

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	397	1	122	2	N	5				14
							6	9								
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	321	1	133	2	N	10	24	1		-0-
							11	9								
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	358	1	108	2	N	12	12	1		-0-
							13	9								
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	311	1	157	2	N	6				6
							7	9								
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	417	1	130	2	N	5				11
							6	9								
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	399	1	121	2	N	5	8	1		8
							6	9								

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC 701613

TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

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

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					313
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					337
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	186	1			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					223
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					247

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 TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					322
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					339
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	31	1			325
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					342
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					359
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					376

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	180	1			138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

WAGNER OIL COMPANY 891175
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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

02	84	N	48	-0-	-36	-0-	24	1	24	9	Y	22					206
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	24	1	19	9	Y	17					223
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	57	1	29	9	Y	26	182	1			67
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	9	Y	17					84
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	9	Y	22					106
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					106

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

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 WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

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 #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

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	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 (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (8300 SAND) 58429 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 283378 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8318 - 8327

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-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 8 RRCID -> 290617 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8188 - 8196

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 4880

02	0	-0-	-0-	-0-	4880					N	-0-					-0-
03	1550	384	-0-	-1166	3714	272	1	112	2	N	-0-					-0-
04	1500	408	-0-	-1092	2622	313	1	95	2	N	-0-					-0-
05	1550	474	-0-	-1076	1546	315	1	159	2	N	-0-					-0-
06	1500	388	-0-	-1112	434	296	1	92	2	N	-0-					-0-
*07	880 N	446	-0-	-434	-0-	342	1	104	2	N	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

02	T. A.	460	-0-	460	460	352	1	108	2	Y	-0-					2
03	T. A.	384	-0-	384	844	272	1	112	2	Y	-0-					2
04	T. A.	408	-0-	408	1252	313	1	95	2	Y	-0-					2
05	T. A.	474	-0-	474	1726	315	1	159	2	Y	-0-					2
06	2406	388	-0-	-2018	-0-	296	1	92	2	Y	-0-					2
*07	706	446	-0-	-260	-0-	342	1	104	2	Y	-0-					2

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

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 #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

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 (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

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

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	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-

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	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-

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	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-

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	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	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-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-			84
03	DLQ G-10	164	-0-	164	273	164	2			Y	-0-			84
04	423 N	150	-0-	-273	-0-	150	2			Y	-0-			84
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			84
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			84
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

02	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-			48
03	DLQ G-10	32	-0-	32	72	32	2			Y	-0-			48
04	108 N	36	-0-	-72	-0-	36	2			Y	-0-			48
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			48
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			48
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			48

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

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	2268 N	1721	-0-	-547	-0-	279	1	1435	2	N	6			155
						7	9							
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	354	1	1797	2	N	7			162
						8	9							
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	356	1	1784	2	N	12			174
						13	9							
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	357	1	1880	2	N	11			185
						12	9							
06	2100 N	2086	-0-	-14	-0-	369	1	1713	2	N	4			189
						4	9							
*07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	375	1	1917	2	N	-0-			189

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

02	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2342	2	35	9	N	32			111
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3192	2	61	9	N	55	149	1	17
*04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2998	2	35	9	N	32			49
*05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3200	1	25	9	N	23			72
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			72
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			72

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

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

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

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

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

02	DLQ G-10	1186	-0-	1186	1186	34 24	1 9	1128	2	Y	22	244	1			35
03	DLQ G-10	1372	-0-	1372	2558	39 50	1 9	1283	2	Y	45	49	1			31
04	2900 N	1174	-0-	-1726	832	34 55	1 9	1085	2	Y	50	58	1			23
*05	2695 N	1863	-0-	-832	-0-	55 28	1 9	1780	2	Y	25					48
*06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	43 28	1 9	1417	2	Y	25	73	1			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	100	1			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

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	588	N	407	-0-	-181	-0-	66	1	341	2	N	-0-					21
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	111	1	565	2	N	-0-					21
04	690	N	566	-0-	-124	-0-	94	1	472	2	N	-0-					21
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	108	1	569	2	N	-0-					21
06	660	N	290	-0-	-370	-0-	51	1	237	2	N	2	2	8			21
							2	9									
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	90	1	458	2	N	-0-					21

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

02	DLQ G-10		952	-0-	952	952	28	1	924	2	Y	-0-					54
03	DLQ G-10		716	-0-	716	1668	21	1	695	2	Y	-0-					54
04	2821	N	1153	-0-	-1668	-0-	34	1	1119	2	Y	-0-					54
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	23	1	776	2	Y	-0-					54
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	Y	-0-					54
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

02	DLQ G-10		3772	-0-	3772	3772	111	1	3606	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	DLQ G-10		4503	-0-	4503	8275	133	1	4315	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	12029	X	3754	-0-	-8275	-0-	110	1	3589	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	140	1	4534	2	Y	75					75
							83	9									
*06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	136	1	4416	2	Y	50	125	1			-0-
							55	9									
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

02	DLQ G-10		208	-0-	208	208	4	1	149	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	DLQ G-10		184	-0-	184	392	5	1	151	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	569	N	177	-0-	-392	-0-	4	1	145	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	217	N	147	-0-	-70	-0-	4	1	115	2	Y	25					25
							28	9									
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	25	50	1			-0-
							28	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	399	2	13	9	N	12					52
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	544	2	13	9	N	12	25	1			39
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	N	7					46
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	518	1	9	9	N	8					54
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					54
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	172	2	45	9	N	41					131
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	234	2	30	9	N	27	11	1			147
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	220	2	43	9	N	39	165	1			21
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	225	1	24	9	N	22					43
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

02	980 N	705	-0-	-275	-0-	33	1	640	2	N	29	184	1			112
						32	9									
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	33	1	1041	2	N	6					118
						7	9									
04	1170 N	917	-0-	-253	-0-	67	1	807	2	N	39					157
						43	9									
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1026	2	N	38					195
						42	9									
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	63	1	1166	2	N	22					217
						24	9									
*07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	92	1	1505	2	N	46	186	1			77
						51	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4004 X	2715	-0-	-1289	-0-	68	1	2619	2	N	25					192
						28	9									
03	4433 X	4337	-0-	-96	-0-	68	1	4262	2	N	6					198
						7	9									
04	4290 X	3500	-0-	-790	-0-	106	1	3306	2	N	80					278
						88	9									
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	108	1	4569	2	N	34					312
						37	9									
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	97	1	4429	2	N	14	184	1			142
						15	9									
*07	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	128	1	5392	2	N	13					155
						14	9									

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

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	T. A.	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-

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					264
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3754	2	88	9	N	80	179	1			165
04	2850 X	1961	-0-	-889	-0-	1925	2	36	9	N	33					198
05	2945 X	14	-0-	-2931	-0-	14	2			N	-0-					198
06	3450 X	510	-0-	-2940	-0-	504	2	6	9	N	5					203
07	3565 X	6	-0-	-3559	-0-	6	2			N	-0-					203

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

02	DLQ G-10	3532	-0-	3532	22750	307	1	3148	2	Y	70				157
						77	9								
03	DLQ G-10	3404	-0-	3404	26154	447	1	2882	2	Y	68	90	1		135
						75	9								
04	DLQ G-10	2473	-0-	2473	28627	208	1	2251	2	Y	13	128	1		20
						14	9								
05	DLQ G-10	6038	-0-	6038	34665	391	1	5376	2	Y	246	216	1		50
						271	9								
06	DLQ G-10	7107	-0-	7107	41772	397	1	6553	2	Y	143	98	1		95
						157	9								
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	41772					Y	NO RPT				95

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
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

02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-	N	-0-	50
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	N	-0-	50
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	N	-0-	50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1807	-0-	1807	21452	167	1	1599	2	Y	37					76
						41	9									
03	DLQ G-10	881	-0-	881	22333	117	1	744	2	Y	18	43	1			51
						20	9									
04	DLQ G-10	3884	-0-	3884	26217	372	1	3490	2	Y	20	48	1			23
						22	9									
05	DLQ G-10	3401	-0-	3401	29618	229	1	3032	2	Y	127	124	1			26
						140	9									
06	DLQ G-10	3617	-0-	3617	33235	203	1	3335	2	Y	72	50	1			48
						79	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33235					Y	NO RPT					48

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2018

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

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

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

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	1			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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

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

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-

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

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

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

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

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 PRORATED 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-	B	14227		N	NO RPT			284
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14227												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284

MCCASKILL (WILCOX L-3) //CONT.// 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9510 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2324	-0-	-676 B	32144	2268	2	56	9	N	51					122
*12	3100	N	2231	-0-	-869 B	31275	55	1	2150	2	N	24	19	8			127
							26	9									
*01	3100	N	2098	-0-	-1002 B	30273	2054	2	44	9	N	40					167
*02	2800	N	2130	-0-	-670 B	29603	2130	2			N	-0-					167
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29603																	
*03	3100	N	2252	-0-	-848 B	28755	2252	2			N	-0-					167
*04	3000	N	2187	-0-	-813 B	27942	30	1	2110	2	N	43					210
							47	9									
*05	3100	N	1886	-0-	-1214 B	26728	37	1	1819	2	N	27					237
							30	9									
*06	3000	N	1925	-0-	-1075 B	25653	1842	2	83	9	N	75					312
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	25653					N	NO RPT					312

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517

*11	119412		4103	-0-	-115309 B	-230275	4028	2	75	9	N	68	151	0			82
*12	119412	#	4008	-0-	-115404 B	-345679	457	1	3488	2	N	57					139
							63	9									
*01	0		3503	-0-	3503 B	-342176	3434	2	69	9	N	63					202
*02	0		3547	-0-	3547 B	-338629	3547	2			N	-0-					202
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -338629																	
*03	0		4168	-0-	4168 B	-334461	4168	2			N	-0-					202
*04	0		3339	-0-	3339 B	-331122	164	1	3142	2	N	30					232
							33	9									
*05	0		2456	-0-	2456 B	-328666	2421	1	35	9	N	32					264
06	0		4963	-0-	4963 B	-323703	4853	2	110	9	N	100					364
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-323703					N	NO RPT					364

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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 (TOM OCONNOR) 59371 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 193H RRCID -> 290519 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	502	-0-	502 B	502	484	1	11	2	N	-0-					-0-
						7	5									
02	0	435	-0-	435 B	937	433	1	1	2	N	-0-					-0-
						1	5									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 937																
03	0	494	-0-	494 B	1431	475	1	8	2	N	-0-					-0-
						11	5									
04	0	508	-0-	508 B	1939	494	1	3	2	N	-0-					-0-
						11	5									
05	0	442	-0-	442 B	2381	438	1	4	5	N	-0-					-0-
06	0	391	-0-	391 B	2772	389	1	1	2	N	-0-					-0-
						1	5									
07	0	298	-0-	298 B	3070	289	1	9	5	N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-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-

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

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 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-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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 (1900) //CONT.// 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

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

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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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 WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

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-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 1	Y	-0-		-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	118 1 2 2 3 5	Y	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	117 1 1 2 3 5	Y	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 1 1 5	Y	-0-		-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 1	Y	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	116 1 4 5	Y	-0-		-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
FAGAN WELL #: 12 RRCID -> 285169 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	1	1	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	1	1	5	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	1	4	5	Y	-0-					-0-

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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 (2900) //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-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-

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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 WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 164 RRCID -> 286666 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434

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-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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 WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

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	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 (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990

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 #: K 68 RRCID -> 282907 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750

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 #: 971 RRCID -> 283628 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750

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-

MARBERRY WELL #: 25 RRCID -> 284450 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822

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 #: 20 RRCID -> 285036 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822

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 #: 180 RRCID -> 285889 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600

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 (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 172 RRCID -> 286097 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 3750

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

FAGAN WELL #: 16 RRCID -> 286366 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3722 - 3822

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 #: 161 RRCID -> 287149 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620

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 #: 156 RRCID -> 287760 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4600 - 4700

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 (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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
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 (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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 (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5761 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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 80 RRCID -> 291155 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240

07	4978	923	-0-	-4055	-0-	185	1	738	2	N	-0-					-0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

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

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

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 "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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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 (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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-

MCFADDIN (5700) //CONT.// 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					386
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					386
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

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 (3200) 59373 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: 25 RRCID -> 289582 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2152 - 2169

02	12741	1639	-0-	-11102	720	1639	2	N	-0-			-0-
03	2589 R	1869	-0-	-720	-0-	1869	2	N	-0-			-0-
04	1541 R	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1332	-0-	-497	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	982	-0-	-818	-0-	982	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1087	-0-	-494	-0-	1087	2	N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	14B2 EXT	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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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- 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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 1396 - 1397

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	583 N	583	-0-	-0-	-0-	556	1	27	2	N	-0-			-0-
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	578	1	96	2	N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	461	1	109	2	N	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	600	1	75	2	N	-0-			-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	698	1	97	2	N	-0-			-0-
07	589 N	489	-0-	-100	-0-	435	1	54	2	N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

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

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-

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-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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, NORTH (5400) //CONT.// 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

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

MCCAN WELL #: 9 RRCID -> 288865 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5175 - 5605

02	7672 X	6213	-0-	-1459	-0-	6213	2		N	-0-			46
03	8494 X	7287	-0-	-1207	-0-	7287	2		N	-0-			46
04	8190 X	5980	-0-	-2210	-0-	5980	2		N	-0-			46
05	8246 X	4669	-0-	-3577	-0-	4669	2		N	-0-			46
06	7860 X	3020	-0-	-4840	-0-	3020	2		N	-0-			46
07	7285 X	3575	-0-	-3710	-0-	3575	2		N	-0-			46

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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, 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

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, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	755	-0-	-0-	-0-	720	1	35	2	N	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	396	1	65	2	N	-0-			-0-
04	420 N	29	-0-	-391	-0-	23	1	6	2	N	-0-			-0-
05	434 N	61	-0-	-373	-0-	54	1	7	2	N	-0-			-0-
06	420 N	326	-0-	-94	-0-	286	1	40	2	N	-0-			-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-			-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-			42
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			42
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			42
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	61			103
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
2 D OIL & GAS LLC 953828
RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

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

MCKINNEY (WILCOX) 59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12316 - 12422

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

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

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

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - WELL PLUGGED 11/20/14

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

02	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	85	1	10509	2	N	-0-			69
03	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	91	1	11370	2	N	-0-			69
04	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	95	1	11880	2	N	-0-			69
05	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	85	1	10596	2	N	-0-			69
06	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	86	1	10168	2	N	-0-			69
*07	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	87	1	9859	2	N	-0-			-0-

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	404	1	8344	2	N	-0-			189
03	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	452	1	9930	2	N	-0-			189
04	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	434	1	9281	2	N	-0-			189
05	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	449	1	9654	2	N	-0-			189
06	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	438	1	9268	2	N	-0-			189
*07	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	457	1	9672	2	N	-0-			-0-

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

02	6720 X	6707	-0-	-13	-0-	610	1	6097	2	N	-0-			159
03	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	688	1	8401	2	N	-0-			159
04	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	665	1	8192	2	N	-0-			159
05	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	692	1	8932	2	N	-0-			159
06	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	672	1	8445	2	N	-0-			159
*07	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	694	1	8469	2	N	-0-			-0-

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

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

02	7616 X	7030	-0-	-586	-0-	802	1	6228	2	N	-0-			164
03	8432 X	6620	-0-	-1812	-0-	870	1	5750	2	N	-0-			164
04	8160 X	6134	-0-	-2026	-0-	830	1	5304	2	N	-0-			164
05	8432 X	6222	-0-	-2210	-0-	777	1	5445	2	N	-0-			164
06	8160 X	4923	-0-	-3237	-0-	724	1	4199	2	N	-0-			164
07	7781 X	5503	-0-	-2278	-0-	858	1	4645	2	N	-0-			-0-

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

02	4032 X	3711	-0-	-321	B	-0-	423	1	3288	2	N	-0-		270
03	4464 X	3588	-0-	-876	B	-0-	472	1	3116	2	N	-0-		270
04	4320 X	3442	-0-	-878	B	-0-	466	1	2976	2	N	-0-		270
05	4569 X	4569	-0-	-0-	B	-0-	570	1	3999	2	N	-0-		270
06	4080 X	3876	-0-	-204	B	-0-	570	1	3306	2	N	-0-		270
07	4123 X	3055	-0-	-1068	B	-0-	477	1	2578	2	N	-0-		-0-

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - WELL PLUGGED 3/6/2013

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					2
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					2
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					2
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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	2635	-0-	-165	-0-	25	1	2578	2	N	29					159
						32	9									
03	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	30	1	3361	2	N	62	175	1			46
						68	9									
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	30	1	3213	2	N	45					91
						50	9									
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	30	1	3381	2	N	45					136
						50	9									
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	25	1	3073	2	N	40					176
						44	9									
*07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	25	1	3133	2	N	32	152	1			56
						35	9									

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
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
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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

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

02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-					1
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-					1
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-					1
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2	N	-0-					1
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2	N	-0-					1
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2	N	-0-					1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

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

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	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-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	159	2	66	9	N	60	157	1			31
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	159	2	167	9	N	152	173	1			10
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	159	2	105	9	N	95					105
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	159	2	105	9	N	95	176	1			24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

02	14B	DENY	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-

WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

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 (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

02	1232	N	939	-0-	-293	B	-57787	925	2	14	9	N	13				41
03	1085	N	1271	-0-	186	B	-57601	1261	2	10	9	N	9				50
04	450	N	1064	-0-	614	B	-56987	1052	2	12	9	N	11				61
05	1054	N	1148	-0-	94	B	-56893	1136	2	12	9	N	11				72
06	1230	N	1055	-0-	-175	B	-56893	1048	2	7	9	N	6				78
07	1085	N	908	-0-	-177	B	-56893	901	2	7	9	N	6				84

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3493	-0-	-371	-0-	15	1	3387	2	N	83					133
						91	9									
03	6603 X	5893	-0-	-710	-0-	31	1	5755	2	N	97	206	1			24
						107	9									
04	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	32	1	6343	2	N	108					132
						119	9									
05	6603 X	6074	-0-	-529	-0-	30	1	5935	2	N	99	201	1			30
						109	9									
06	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	37	1	6822	2	N	112					142
						123	9									
07	6603 X	6489	-0-	-114	-0-	31	1	6347	2	N	101	180	1			63
						111	9									

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	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

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

02	0 #	-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 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	391 N	391	-0-	-0-	-0-	98	2	293	9	N	266	363	1			73
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	131	2	510	9	N	464	360	1			177
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	135	2	458	9	N	416	540	1			53
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	138	2	411	9	N	374	361	1			66
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	119	2	534	9	N	485	359	1			192
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	83	2	233	9	N	212	181	1			223

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 PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

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
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 290184 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6266 - 6347

02	5628 X	2171	-0-	-3457	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	3176	-0-	-1815	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	2825	-0-	-1135	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3060 X	2269	-0-	-791	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	1308	-0-	-1854	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 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

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

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

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

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 PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

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 PLANS 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 PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

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

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

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-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					163
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-					163
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	N	1	149	1			15
						1	9									
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	N	-0-					15
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	2	N	-0-					15
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					15

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	336 N	251	-0-	-85	-0-	28	1	221	2	N	2					88
						2	9									
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	37	1	228	2	N	4					92
						4	9									
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	53	1	280	2	N	5	4	1			93
						6	9									
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	61	1	251	2	N	2					95
						2	9									
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	66	1	246	2	N	4					99
						4	9									
07	341 N	228	-0-	-113	-0-	57	1	164	2	N	6					105
						7	9									

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2447	2	66	9	N	60					156
03	4402 X	2813	-0-	-1589	-0-	2739	2	74	9	N	67					223
04	4260 X	3250	-0-	-1010	-0-	3173	2	77	9	N	70	168	1			125
05	4402 X	2423	-0-	-1979	-0-	2371	2	52	9	N	47					172
06	4260 X	3842	-0-	-418	-0-	3767	2	75	9	N	68					240
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					240

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	749	1	7658	3	Y	88	163	1			50
							97	9									
03	11253	X	9614	-0-	-1639	-0-	740	1	8732	3	Y	129	152	1			27
							142	9									
04	11400	X	9485	-0-	-1915	-0-	741	1	8601	3	Y	130					157
							143	9									
05	11780	X	9735	-0-	-2045	-0-	785	1	8840	3	Y	100	136	1			121
							110	9									
06	11340	X	6917	-0-	-4423	-0-	598	1	6230	3	Y	81	141	1			61
							89	9									
07	9796	X	8087	-0-	-1709	-0-	663	1	7318	3	Y	96	138	1			19
							106	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

02	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	880	1	9046	3	Y	94	106	1			98
							103	9									
03	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	991	1	11761	3	Y	142	218	1			22
							156	9									
04	14550	X	11847	-0-	-2703	-0-	927	1	10828	3	Y	84					106
							92	9									
05	15035	X	10162	-0-	-4873	-0-	818	1	9272	3	Y	65	98	1			73
							72	9									
06	12480	X	9608	-0-	-2872	-0-	831	1	8714	3	Y	57	97	1			33
							63	9									
*07	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	1087	1	12056	3	Y	100	106	1			27
							110	9									

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

02	8848	X	7013	-0-	-1835	-0-	652	1	6287	3	N	67					124
							74	9									
03	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	801	1	8922	3	N	77	169	1			32
							85	9									
04	9450	X	9233	-0-	-217	-0-	766	1	8390	3	N	70					102
							77	9									
05	9455	X	9358	-0-	-97	-0-	798	1	8483	3	N	70					172
							77	9									
06	9480	X	8621	-0-	-859	-0-	791	1	7777	3	N	48	163	1			57
							53	9									
07	9796	X	8384	-0-	-1412	-0-	730	1	7599	3	N	50					107
							55	9									

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

02	7952	X	5869	-0-	-2083	-0-	549	1	5302	3	N	16	170	1			20
							18	9									
03	8556	X	7199	-0-	-1357	-0-	589	1	6560	3	N	45					65
							50	9									
04	7710	X	6483	-0-	-1227	-0-	541	1	5927	3	N	14					79
							15	9									
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	723	1	7700	3	N	85					164
							94	9									
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	740	1	7287	3	N	40	167	1			37
							44	9									
07	7192	X	6703	-0-	-489	-0-	582	1	6064	3	N	52					89
							57	9									

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

02	1120	N	967	-0-	-153	-0-	100	1	852	2	Y	14	179	1			151
							15	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	110	1	1499	2	Y	66					217
							73	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	95	1	1194	2	Y	49					266
							54	9									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	294	1	1075	2	Y	19					285
							21	9									
06	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	313	1	789	2	Y	13	86	1			212
							14	9									
07	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	384	1	880	2	Y	34					246
							37	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	1904	N	1290	-0-	-614	-0-	128	1	995	2	Y	152	188	1			238
							167	9									
03	2170	N	610	-0-	-1560	-0-	77	1	479	2	Y	49					287
							54	9									
04	2100	N	853	-0-	-1247	-0-	121	1	636	2	Y	87	199	1			175
							96	9									
05	1426	N	706	-0-	-720	-0-	127	1	523	2	Y	51					226
							56	9									
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	94	1	351	2	Y	26					252
							29	9									
07	868	N	677	-0-	-191	-0-	173	1	504	2	Y	-0-					252

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	4564	X	3633	-0-	-931	-0-	413	1	3219	2	N	1					110
							1	9									
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	576	1	3580	2	N	-0-					110
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	635	1	3343	2	N	52	52	1			110
							57	9									
05	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	688	1	2823	2	N	-0-					110
06	4020	X	3237	-0-	-783	-0-	685	1	2552	2	N	-0-					110
07	4185	X	2916	-0-	-1269	-0-	747	1	2169	2	N	-0-					110

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	1232	N	997	-0-	-235	-0-	113	1	883	2	N	1	1	8			199
							1	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	182	1	1130	2	N	5					204
							6	9									
04	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	173	1	909	2	N	16	195	1			25
							18	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	219	1	900	2	N	-0-					25
06	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	219	1	817	2	N	-0-					25
07	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	276	1	801	2	N	-0-					25

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
SISSION-FRIO WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431

02	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					148
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					148
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					148
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					148
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					148
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					148

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

02	3892	X	3380	-0-	-512	-0-	577	1	2803	2	N	-0-					82
03	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	684	1	3151	2	N	-0-					82
04	4230	X	4072	-0-	-158	-0-	664	1	3408	2	N	-0-					82
05	4371	X	4225	-0-	-146	-0-	692	1	3533	2	N	-0-					82
06	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	665	1	3195	2	N	-0-					82
*07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	664	1	4015	2	N	-0-					82

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	63	1	525	2	N	-0-					87
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	60	1	500	2	N	-0-					87
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	56	1	517	2	N	-0-					87
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	52	1	476	2	N	-0-					87
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	53	1	452	2	N	-0-					87
07	589	N	467	-0-	-122	-0-	43	1	424	2	N	-0-					87

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					207
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					207
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					207
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					207
06	3000	N	3256	-0-	256	256	3256	2			N	-0-					207
*07	3100	N	8010	-0-	4910	5166	8010	2			N	-0-					207

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	218	-0-	-174	-0-	218	2			N	-0-					461
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					461
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					461
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566

ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	505	-0-	-951	-0-	49	1	428	2	N	25					304
							28	9									
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	164	1	2232	2	N	98	182	1			220
							108	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	91	1	1150	2	N	65					285
							72	9									
05	3100	N	3765	-0-	665	665	788	1	2886	2	N	83	175	1			193
							91	9									
06	3000	N	4587	-0-	1587	2252	1275	1	3209	2	N	94					287
							103	9									
*07	3100	N	10800	-0-	7700	9952	3223	1	7384	2	N	175	179	1			283
							193	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

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

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	2884	X	810	-0-	-2074	-0-	85	1	722	2	N	3					195
							3	9									
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	261	1	3555	2	N	37					232
							41	9									
04	3090	X	2208	-0-	-882	-0-	161	1	2033	2	N	13					245
							14	9									
05	2511	X	1242	-0-	-1269	-0-	260	1	954	2	N	25					270
							28	9									
06	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	1014	1	2553	2	N	30	179	1			121
							33	9									
*07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	1172	1	2683	2	N	63					184
							69	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1318	-0-	-1342	-0-	137	1	1167	2	N	13					72
							14	9									
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	202	1	2737	2	N	67					139
							74	9									
04	2850	X	2445	-0-	-405	-0-	178	1	2237	2	N	27					166
							30	9									
05	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	534	1	1956	2	N	32	175	1			23
							35	9									
06	2910	X	2171	-0-	-739	-0-	606	1	1524	2	N	37					60
							41	9									
07	3007	X	2113	-0-	-894	-0-	629	1	1442	2	N	38					98
							42	9									

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	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	423	1	4206	3	Y	36	41	1			54
							40	9									
03	9920	X	6602	-0-	-3318	-0-	524	1	6012	3	Y	60	92	1			22
							66	9									
04	9600	X	6424	-0-	-3176	-0-	519	1	5863	3	Y	38					60
							42	9									
05	8556	X	6016	-0-	-2540	-0-	500	1	5481	3	Y	32	48	1			44
							35	9									
06	7320	X	5947	-0-	-1373	-0-	531	1	5384	3	Y	29	50	1			23
							32	9									
07	6634	X	6255	-0-	-379	-0-	530	1	5682	3	Y	39	42	1			20
							43	9									

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	183	1	1659	3	Y	25	38	1			12
							28	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	185	1	1939	3	Y	31	37	1			6
							34	9									
04	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	178	1	1832	3	Y	30					36
							33	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	187	1	1872	3	Y	23	31	1			28
							25	9									
06	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	186	1	1715	3	Y	32	42	1			18
							35	9									
07	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	179	1	1753	3	Y	22	36	1			4
							24	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	400	1	3919	3	Y	32	36	1			68
							35	9									
03	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	418	1	4731	3	Y	44	68	1			44
							48	9									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	436	1	4858	3	Y	30					74
							33	9									
05	5425	X	5164	-0-	-261	-0-	435	1	4700	3	Y	26	38	1			62
							29	9									
06	5250	X	4794	-0-	-456	-0-	433	1	4337	3	Y	22	38	1			46
							24	9									
*07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	475	1	5032	3	Y	32	34	1			44
							35	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	112	N	78	-0-	-34	-0-	9	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	12	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	2	Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

02	4200	X	2854	-0-	-1346	-0-	325	1	2529	2	Y	-0-					147
03	3968	X	2638	-0-	-1330	-0-	365	1	2267	2	Y	5					152
							6	9									
04	3840	X	2099	-0-	-1741	-0-	322	1	1692	2	Y	77	214	1			15
							85	9									
05	3968	X	1321	-0-	-2647	-0-	259	1	1062	2	Y	-0-					15
06	3150	X	1527	-0-	-1623	-0-	323	1	1204	2	Y	-0-					15
07	3162	X	1187	-0-	-1975	-0-	304	1	883	2	Y	-0-					15

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	734	-0-	-50	-0-	83	1	648	2	N	3					167
							3	9									
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	115	1	717	2	N	1					168
							1	9									
04	840	N	757	-0-	-83	-0-	119	1	625	2	N	12	12	1			168
							13	9									
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	151	1	621	2	N	-0-					168
06	810	N	642	-0-	-168	-0-	136	1	506	2	N	-0-					168
07	775	N	581	-0-	-194	-0-	149	1	432	2	N	-0-					168

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	339	2	N	-0-					163
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	40	1	247	2	N	-0-					163
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	47	1	247	2	N	12	160	1			15
							13	9									
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	78	1	320	2	N	-0-					15
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	59	1	221	2	N	-0-					15
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	63	1	182	2	N	-0-					15

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	392	N	334	-0-	-58	-0-	38	1	295	2	N	1					146
							1	9									
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	53	1	332	2	N	-0-					146
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	55	1	287	2	N	7	144	1			9
							8	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	2	N	-0-					9
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	63	1	236	2	N	-0-					9
07	372	N	268	-0-	-104	-0-	69	1	199	2	N	-0-					9

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

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

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	N	-0-					95
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	2	N	-0-					95
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	44	1	229	2	N	3	3	1			95
							3	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	56	1	228	2	N	-0-					95
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	52	1	196	2	N	-0-					95
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	59	1	172	2	N	-0-					95

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

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

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

02	14B2 EXT	4574	-0-	4574	4574	521	1	4053	2	Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	3655	-0-	3655	8229	507	1	3148	2	Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	2571	-0-	2571	10800	409	1	2152	2	Y	9	9	1				-0-
						10	9										
05		6503	1331	-0-	-5172	5628	261	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06		4650	1216	-0-	-3434	2194	257	1	959	2	Y	-0-					-0-
07		4805	388	-0-	-4417	-0-	99	1	289	2	Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 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-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

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-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

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

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

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

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

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-

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

02	4676 X	1729	-0-	-2947	-0-	1639	2	90	3	N	-0-					167
03	3162 X	2854	-0-	-308	-0-	2714	2	140	3	N	-0-					167
04	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2606	2	129	3	N	106	179	1			94
						117	9									
05	2914 X	2498	-0-	-416	-0-	2348	2	106	3	N	40					134
						44	9									
06	2760 X	2340	-0-	-420	-0-	2162	2	147	3	N	28					162
						31	9									
07	2945 X	1702	-0-	-1243	-0-	1577	2	100	3	N	23					185
						25	9									

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082

02	64960 X	56977	-0-	-7983	-0-	53412	2	2464	3	N	1001	904	1			277
						1101	9									
03	71982 X	71436	-0-	-546	-0-	66840	2	3157	3	N	1308	1441	1			144
						1439	9									
04	71430 X	69965	-0-	-1465	-0-	65622	2	2958	3	N	1259	1256	1			147
						1385	9									
05	73811 X	71301	-0-	-2510	-0-	67222	2	2683	3	N	1269	1247	1			169
						1396	9									
06	71430 X	70491	-0-	-939	-0-	65311	2	3751	3	N	1299	1244	1			224
						1429	9									
07	72292 X	72199	-0-	-93	-0-	66972	2	3762	3	N	1332	1427	1			129
						1465	9									

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 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	3836	X	2995	-0-	-841	-0-	2816	2	164	3	N	14					194
							15	9									
03	4247	X	1444	-0-	-2803	-0-	1370	2	74	3	N	-0-	181	1			13
04	3510	X	892	-0-	-2618	-0-	849	2	43	3	N	-0-					13
05	3627	X	68	-0-	-3559	-0-	33	2	2	3	N	30					43
							33	9									
06	3390	X	19	-0-	-3371	-0-	18	2	1	3	N	-0-					43
07	3317	X	5	-0-	-3312	-0-	5	2			N	-0-					43

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

02	140	N	68	-0-	-72	-0-	4	1	64	9	N	58	169	1			120
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	9	N	100	179	1			41
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	4	1	62	9	N	56					97
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	9	N	112	175	1			34
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	9	N	55					89
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	114	177	1			26

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738

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-

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3134	2	56	9	N	51	141	1			11
03	5859	X	4248	-0-	-1611	-0-	4237	2	11	9	N	10					21
04	5670	X	5581	-0-	-89	-0-	5568	2	13	9	N	12					33
05	5859	X	4615	-0-	-1244	-0-	4607	2	8	9	N	7					40
06	5310	X	4818	-0-	-492	-0-	4801	2	17	9	N	15					55
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					55

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	89852	X	68170	-0-	-21682	-0-	62273	2	3170	3	N	2479	2695	1			299
							2727	9									
03	99479	X	89773	-0-	-9706	-0-	81913	2	4068	3	N	3447	3415	1			331
							3792	9									
04	96090	X	87322	-0-	-8768	-0-	80220	2	3785	3	N	3015	3050	1			296
							3317	9									
05	96441	X	88381	-0-	-8060	-0-	81838	2	3461	3	N	2802	2645	1			453
							3082	9									
06	89250	X	88077	-0-	-1173	-0-	79928	2	4986	3	N	2875	3060	1			268
							3163	9									
*07	93344	X	93344	-0-	-0-	-0-	84876	2	5173	3	N	2995	2852	1			411
							3295	9									

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39788	X	31139	-0-	-8649	-0-	28833	2	1578	3	N	662	736	1			240
							728	9									
03	44051	X	37223	-0-	-6828	-0-	34748	2	1793	3	N	620	720	1			140
							682	9									
04	42630	X	36185	-0-	-6445	-0-	33484	2	1631	3	N	973	896	1			217
							1070	9									
05	40331	X	36386	-0-	-3945	-0-	34004	2	1496	3	N	805	722	1			300
							886	9									
06	38703	X	38703	-0-	-0-	-0-	35462	2	2341	3	N	818	886	1			232
							900	9									
*07	38885	X	38885	-0-	-0-	-0-	35797	2	2204	3	N	804	866	1			170
							884	9									

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680

02	0	W	25553	-0-	25553	152723	167	1	23469	2	N	539	262	1			411
							1324	3	593	9							
03	188857	X	36134	-0-	-152723	-0-	270	1	33302	2	N	735	907	1			239
							1753	3	809	9							
04	38775	X	38775	-0-	-0-	-0-	222	1	36017	2	N	678	707	1			210
							1790	3	746	9							
05	35851	X	35851	-0-	-0-	-0-	328	1	33397	2	N	559	544	1			225
							1511	3	615	9							
06	31405	X	31405	-0-	-0-	-0-	288	1	28574	2	N	528	536	1			217
							1962	3	581	9							
*07	32823	X	32823	-0-	-0-	-0-	302	1	30074	2	N	469	494	1			192
							1931	3	516	9							

A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275

02	14308	X	12168	-0-	-2140	-0-	79	1	11155	2	N	280	181	1			251
							626	3	308	9							
03	15841	X	15588	-0-	-253	-0-	117	1	14348	2	N	336	362	1			225
							753	3	370	9							
04	16380	X	14378	-0-	-2002	-0-	82	1	13268	2	N	334	359	1			200
							661	3	367	9							
05	16926	X	14506	-0-	-2420	-0-	131	1	13372	2	N	359	364	1			195
							608	3	395	9							
06	16380	X	14106	-0-	-2274	-0-	129	1	12734	2	N	331	356	1			170
							879	3	364	9							
07	15593	X	14401	-0-	-1192	-0-	131	1	12990	2	N	411	357	1			224
							828	3	452	9							

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590

02	108684	X	108684	-0-	-0-	-0-	97281	2	5072	3	N	5755	5807	1			603
							6331	9									
03	134885	X	134885	-0-	-0-	-0-	121275	2	6101	3	N	6826	7010	1			419
							7509	9									
04	127686	X	127686	-0-	-0-	-0-	114855	2	5474	3	N	6688	6262	1			845
							7357	9									
05	128392	X	128392	-0-	-0-	-0-	116389	2	4960	3	N	6403	6431	1			817
							7043	9									
06	132371	X	132371	-0-	-0-	-0-	118172	2	7364	3	N	6214	6047	1			984
							6835	9									
*07	141287	X	141287	-0-	-0-	-0-	126533	2	7523	3	N	6574	6877	1			681
							7231	9									

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55664	X	55664	-0-	-0-	-0-	54034	2	1630	9	N	1482	1153	1			602
03	59476	X	59476	-0-	-0-	-0-	57764	2	1712	9	N	1556	1895	1			263
04	56365	X	56365	-0-	-0-	-0-	54805	2	1560	9	N	1418	1329	1			352
05	58112	X	58112	-0-	-0-	-0-	56425	2	1687	9	N	1534	1696	1			190
06	54664	X	54664	-0-	-0-	-0-	53149	2	1515	9	N	1377	1318	1			249
*07	57725	X	57725	-0-	-0-	-0-	56167	2	1558	9	N	1416	1512	1			153

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

02	7588	X	7006	-0-	-582	-0-	6856	2	150	9	N	136	190	1			127
03	8401	X	7634	-0-	-767	-0-	7441	2	193	9	N	175	189	1			113
04	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7698	2	198	9	N	180	190	1			103
05	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	7946	2	198	9	N	180	192	1			91
06	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7349	2	156	9	N	142	190	1			43
07	8153	X	7853	-0-	-300	-0-	7677	2	176	9	N	160					203

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

02	5264	X	4952	-0-	-312	-0-	4861	2	91	9	N	83	190	1			98
03	5549	X	4666	-0-	-883	-0-	4561	2	105	9	N	95					193
04	5370	X	4844	-0-	-526	-0-	4743	2	101	9	N	92	191	1			94
05	5549	X	4904	-0-	-645	-0-	4779	2	125	9	N	114					208
06	5310	X	4757	-0-	-553	-0-	4655	2	102	9	N	93	188	1			113
07	5487	X	4713	-0-	-774	-0-	4606	2	107	9	N	97					210

GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170

02	9016	X	5745	-0-	-3271	-0-	5595	2	150	9	N	136					298
03	9393	X	8577	-0-	-816	-0-	8329	2	248	9	N	225	364	1			159
04	8100	X	6799	-0-	-1301	-0-	6612	2	187	9	N	170	189	1			140
05	8370	X	6992	-0-	-1378	-0-	6763	2	229	9	N	208	188	1			160
06	8100	X	6569	-0-	-1531	-0-	6375	2	194	9	N	176	178	1			158
07	8587	X	6689	-0-	-1898	-0-	6511	2	178	9	N	162	181	1			139

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-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 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 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-

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	2128	N	1584	-0-	-544	-0-	15	1	1569	2	N	-0-			-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	20	1	2600	2	N	-0-			-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	20	1	2416	2	N	-0-			-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	20	1	2380	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2411	-0-	-139	-0-	20	1	2391	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	20	1	2351	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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	33	1	1636	2	N	42					123
						46	9									
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	40	1	1973	2	N	81					204
						89	9									
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	40	1	1943	2	N	57	180	1			81
						63	9									
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	48	1	2338	2	N	77					158
						85	9									
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	32	1	1551	2	N	43					201
						47	9									
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					201

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
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-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	145	1	4375	2	N	-0-					-0-
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	234	1	6046	2	N	-0-					-0-
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	213	1	5508	2	N	-0-					-0-
05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	335	1	4858	2	N	-0-					-0-
06	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	326	1	5111	2	N	-0-					-0-
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

02	11676 X	7974	-0-	-3702	-0-	255	1	7673	2	N	42					250
						46	9									
03	12927 X	10993	-0-	-1934	-0-	409	1	10538	2	N	42	181	1			111
						46	9									
04	12510 X	11448	-0-	-1062	-0-	425	1	10978	2	N	41					152
						45	9									
05	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	714	1	10367	2	N	42	170	1			24
						46	9									
06	9510 X	9204	-0-	-306	-0-	548	1	8610	2	N	42					66
						46	9									
07	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					66

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

02	2856 X	2387	-0-	-469	-0-	77	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	3131 X	2436	-0-	-695	-0-	91	1	2345	2	N	-0-					-0-
04	2850 X	2230	-0-	-620	-0-	83	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	642	1	9321	2	N	-0-					-0-
06	26388 X	26388	-0-	-0-	-0-	1580	1	24808	2	N	-0-					-0-
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

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-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

02	1624 X	823	-0-	-801	-0-	26	1	797	2	N	-0-					-0-
03	1798 X	1274	-0-	-524	-0-	48	1	1226	2	N	-0-					-0-
04	1740 X	1288	-0-	-452	-0-	48	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	204	1	2965	2	N	-0-					-0-
06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	166	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STILES GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24080	X	20158	-0-	-3922	-0-	648	1	19510	2	N	-0-			-0-
03	26660	X	24994	-0-	-1666	-0-	933	1	24061	2	N	-0-			-0-
04	23670	X	21934	-0-	-1736	-0-	818	1	21116	2	N	-0-			-0-
05	24459	X	24358	-0-	-101	-0-	1569	1	22789	2	N	-0-			-0-
06	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	1455	1	22847	2	N	-0-			-0-
07	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					N	NO RPT			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

02	3584	X	1516	-0-	-2068	-0-	49	1	1467	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3685	-0-	-283	-0-	138	1	3547	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	2934	-0-	-906	-0-	109	1	2825	2	N	-0-			-0-
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	251	1	3645	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2091	-0-	-819	-0-	125	1	1966	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

02	1092	X	677	-0-	-415	-0-	22	1	655	2	N	-0-			-0-
03	1209	X	310	-0-	-899	-0-	12	1	298	2	N	-0-			-0-
04	1170	X	375	-0-	-795	-0-	14	1	361	2	N	-0-			-0-
05	899	X	389	-0-	-510	-0-	25	1	364	2	N	-0-			-0-
06	720	X	209	-0-	-511	-0-	13	1	196	2	N	-0-			-0-
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	2	N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	N	-0-			-0-
04	600	N	177	-0-	-423	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
05	496	N	222	-0-	-274	-0-	14	1	208	2	N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

02	6720	X	4285	-0-	-2435	-0-	138	1	4147	2	N	-0-			-0-
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	255	1	6573	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	6018	-0-	-522	-0-	224	1	5794	2	N	-0-			-0-
05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	458	1	6650	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	5555	-0-	-985	-0-	333	1	5222	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

02	11480	X	6552	-0-	-4928	-0-	211	1	6339	2	N	2			44
							2	9							
03	10447	X	10185	-0-	-262	-0-	380	1	9803	2	N	2			46
							2	9							
04	10200	X	7388	-0-	-2812	-0-	275	1	7111	2	N	2			48
							2	9							
05	10540	X	9146	-0-	-1394	-0-	589	1	8555	2	N	2			50
							2	9							
06	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	721	1	11318	2	N	2			52
							2	9							
07	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT			52

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	37	1	953	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	272	-0-	-838	-0-	10	1	262	2	N	-0-					-0-
05	496	N	88	-0-	-408	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

02	4592	X	2961	-0-	-1631	-0-	95	1	2847	2	N	17					205
							19	9									
03	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	145	1	3748	2	N	18	184	1			39
							20	9									
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	146	1	3780	2	N	18					57
							20	9									
05	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	250	1	3623	2	N	18					75
							20	9									
06	3870	X	3566	-0-	-304	-0-	212	1	3334	2	N	18					93
							20	9									
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					93

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	578	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

THIEME GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

02	4816	X	4438	-0-	-378	-0-	143	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	203	1	5229	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5273	-0-	-247	-0-	197	1	5076	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5553	-0-	-151	-0-	358	1	5195	2	N	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	297	1	4664	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

02	2940	X	1803	-0-	-1137	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2093	-0-	-1162	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HAMILTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2548	-0-	-532	-0-	82	1	2466	2	N	-0-					-0-
03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	142	1	3651	2	N	-0-					-0-
04	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	125	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	236	1	3428	2	N	-0-					-0-
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	203	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

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-

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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	55	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	1			Y	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			Y	-0-					-0-
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	1			Y	-0-					-0-
07	310 N	130	-0-	-180	-0-	130	1			Y	-0-					-0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

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

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

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-

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

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

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

02	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	1036	1	8237	3	N	81	121	1			77
						89	9									
03	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	1147	1	8411	3	N	106	90	1			93
						117	9									
04	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	888	1	6075	3	N	-0-					93
05	4960 X	3906	-0-	-1054	-0-	427	1	3479	3	N	-0-					93
06	4800 X	2	-0-	-4798	-0-	2	3			N	-0-	93	1			-0-
*07	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	527	1	6728	3	N	-0-					-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 C RRCID -> 288759 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894

02	26704 X	26704	-0-	-0-	-0-	843	1	25564	3	Y	270	254	1			64
						297	9									
03	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	860	1	26592	3	Y	326	351	1			39
						359	9									
04	25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	990	1	24020	3	Y	359	316	1			82
						395	9									
05	28599 X	28599	-0-	-0-	-0-	960	1	27281	3	Y	325	374	1			33
						358	9									
06	24900 X	17219	-0-	-7681	-0-	954	1	15990	3	Y	250	217	1			66
						275	9									
07	25730 X	13216	-0-	-12514	-0-	685	1	12326	3	Y	186	196	1			56
						205	9									

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 286955 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-59 B	-0-	26	1	307	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-22 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 287919 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6050 - 6056

02	33180	16720	-0-	-16460 B	-16460	723 266	1 9	15731	3	Y	242	242	1	61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -16460														
03	24924 N	20817	-0-	-4107 B	-16460	754 278	1 9	19785	3	Y	253	283	1	31
04	19455 N	18133	-0-	-1322 B	-16460	859 237	1 9	17037	3	Y	215	195	1	51
05	10766 N	17783	-0-	7017 B	-9443	758 221	1 9	16804	3	Y	201	231	1	21
06	12301 N	15505	-0-	3204 B	-6239	771 177	1 9	14557	3	Y	161	139	1	43
07	16460 N	15900	-0-	-560 B	-6239	704 183	1 9	15013	3	Y	166	162	1	47

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013

02	34020	28334	-0-	-5686 B	-5686	536 655	1 9	27143	3	Y	595	562	1	142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5686														
03	37665	28899	-0-	-8766 B	-14452	493 619	1 9	27787	3	Y	563	637	1	68
04	25380 N	21574	-0-	-3806 B	-14452	460 471	1 9	20643	3	Y	428	394	1	102
05	14440 N	17213	-0-	2773 B	-11679	390 447	1 9	16376	3	Y	406	466	1	42
06	16498 N	26375	-0-	9877 B	-1802	403 443	1 9	25529	3	Y	403	341	1	104
07	22077 N	25862	-0-	3785 B	1983	704 398	1 9	24760	3	Y	362	362	1	104

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 290256 COMPL. DATE 10/10/2020 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5943 - 5951

02	40012	27433	-0-	-12579 B	-12579	411 520	1 9	26502	3	N	473	533	1	188
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12579														
03	44299	26739	-0-	-17560 B	-30139	338 549	1 9	25852	3	Y	499	540	1	147
04	42870	30499	-0-	-12371 B	-42510	310 549	1 9	29640	3	Y	499	513	1	133
05	24420	37330	-0-	12910 B	-29600	318 639	1 9	36373	3	Y	581	562	1	152
06	27901	33938	-0-	6037 B	-23563	313 463	1 9	33162	3	Y	421	453	1	120
07	31527 N	33686	-0-	2159 B	-21404	277 447	1 9	32962	3	Y	406	455	1	71

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 290639 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6004 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	8442	16524	-0-	8082 B	8082	233	1	15888	3	Y	366	281	1			85
						403	9									
04	36180	40197	-0-	4017 B	12099	300	1	38921	3	Y	887	763	1			209
						976	9									
05	20609	46907	-0-	26298 B	38397	318	1	45595	3	Y	904	876	1			237
						994	9									
06	23547	43877	-0-	20330 B	58727	313	1	42738	3	Y	751	781	1			207
						826	9									
07	31509	39044	-0-	7535 B	66262	277	1	37993	3	Y	704	789	1			122
						774	9									

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

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

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-

MOUNT LUCAS (2500) 63354 702 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 290364 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 2335 - 2352

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-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

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

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	12012 X	9629	-0-	-2383	-0-	9478	2	151	9	N	137	177	1			117
03	13299 X	11189	-0-	-2110	-0-	11033	2	156	9	N	142	180	1			79
04	12870 X	11201	-0-	-1669	-0-	11024	2	177	9	N	161	175	1			65
05	13299 X	8961	-0-	-4338	-0-	8816	2	145	9	N	132					197
06	12870 X	6015	-0-	-6855	-0-	5913	2	102	9	N	93	172	1			118
*07	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	11919	2	135	9	N	123	2	8			239

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

02	5068 X	2614	-0-	-2454	-0-	601	1	2012	2	Y	1					104
						1	9									
03	5611 X	3775	-0-	-1836	-0-	1021	1	2647	2	Y	97	175	1			26
						107	9									
04	4830 X	3559	-0-	-1271	-0-	750	1	2809	2	Y	-0-					26
05	4991 X	3714	-0-	-1277	-0-	898	1	2816	2	Y	-0-					26
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	1141	1	2618	2	Y	-0-					26
07	3782 X	3075	-0-	-707	-0-	900	1	2175	2	Y	-0-					26

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	Y	-0-					4
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	2					6
						2	9									
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	-0-					6
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	37	1	162	2	Y	7	8	1			5
						8	9									
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	48	1	143	2	Y	6					11
						7	9									
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	29	1	101	2	Y	3	9	1			5
						3	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	4200	X	1993	-0-	-2207	-0-	388	1	1605	2	Y	-0-					125
03	3472	X	1643	-0-	-1829	-0-	366	1	1252	2	Y	23					148
							25	9									
04	3570	X	2122	-0-	-1448	-0-	355	1	1767	2	Y	-0-					148
05	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	601	1	2661	2	Y	110	160	1			98
							121	9									
06	3570	X	1714	-0-	-1856	-0-	419	1	1234	2	Y	55					153
							61	9									
*07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	813	1	2858	2	Y	78	155	1			76
							86	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	Y	-0-					9
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	Y	3					12
							3	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	55	1	275	2	Y	-0-					12
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	88	1	391	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	92	1	271	2	Y	12					23
							13	9									
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	90	1	317	2	Y	8	21	1			10
							9	9									

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			102
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			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	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	37
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-	37
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	37
*05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	37
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	37
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	37

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

02	14B DENY	-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-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033

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

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

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

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

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-

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

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

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

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

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					207
*05	3061 R	3061	-0-	-0-	-0-	2864	2	197	9	N	179	174	1			212
*06	748 R	748	-0-	-0-	-0-	724	2	24	9	N	22					234
07	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					234

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

02	280 N	49	-0-	-231 B	-56032	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	57	-0-	-222 B	-56032	10	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	89	-0-	-91 B	-56032	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10 B	-56032	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	71	-0-	11 B	-56021	13	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1 B	-56021	24	1	68	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	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	30	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	95	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	61	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	54	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	83	1	359	2	Y	-0-					-0-
*07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	116	1	337	2	Y	-0-					-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-17222					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 18 RRCID -> 287930 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843

02	364	X	360	-0-	-4 B	-0-	360	3			N	-0-					7
03	465	X	302	-0-	-163 B	-0-	302	3			N	-0-					7
04	720	N	501	-0-	-219 B	-0-	501	3			N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

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

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

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

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

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

02	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3	N	-0-			-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

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

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) //CONT.// 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 284400 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185

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

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
COWRIE ENERGY LLC 183056
WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			98
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			98
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			98
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			98
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			98
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			98

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			112
03	103 X	-0-	-0-	-103	-0-				N	-0-			112
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

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	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-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	749	-0-	-371	-0-	749	2			Y	-0-					265
03	1054	N	665	-0-	-389	-0-	663	2	2	9	Y	2					267
04	1110	N	763	-0-	-347	-0-	761	2	2	9	Y	2					269
05	0	N	601	-0-	601	-0-	598	2	3	9	Y	3					272
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	Y	3					275
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					275

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			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-

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

02	4452	X	3589	-0-	-863	-0-	3564	2	25	9	N	23					182
03	4929	X	4922	-0-	-7	-0-	4896	2	26	9	N	24					206
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4826	2	18	9	N	16					222
05	4588	X	4783	-0-	195	-0-	4783	2			N	-0-					146
*06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4602	2	128	9	N	116					262
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					262

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					47
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					47
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					47
05	0	N	146	-0-	146	-0-	146	2			N	-0-					47
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					205
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					205
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					205
05	0	N	906	-0-	906	-0-	906	2			N	-0-					205
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					205
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

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

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

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217

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
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

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

NORMANNA, E. (FRIO) //CONT.// 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC //CONT.// 144355
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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_____ 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6-7-2021

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
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 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

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

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			70

INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2019 - P/A 10/14/19

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 #	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

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

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

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

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

NURSERY, SE. (900) 66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "E" WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

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
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

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

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	X	6	-0-	-722	-0-	2	1	4	2	N	-0-					94
03	806	X	3	-0-	-803	-0-	1	1	2	2	N	-0-					94
04	780	X	29	-0-	-751	-0-	13	1	16	2	N	-0-					94
05	403	X	25	-0-	-378	-0-	10	1	15	2	N	-0-					94
06	90	X	75	-0-	-15	-0-	34	1	41	2	N	-0-					94
*07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	67	1	168	2	N	-0-					94

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	472	1	698	2	N	19	185	1			10
							21	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	338	1	569	2	N	5					15
							6	9									
04	1290	N	914	-0-	-376	-0-	401	1	513	2	N	-0-					15
05	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	456	1	662	2	N	-0-					15
06	870	N	693	-0-	-177	-0-	315	1	378	2	N	-0-					15
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	235	1	586	2	N	-0-					15

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	988	-0-	-552	-0-	393	1	582	2	N	12					107
						13	9									
03	1705 N	624	-0-	-1081	-0-	226	1	381	2	N	15					122
						17	9									
04	840 N	745	-0-	-95	-0-	325	1	416	2	N	4					126
						4	9									
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	448	1	651	2	N	2					128
						2	9									
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	375	1	450	2	N	-0-					128
*07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	401	1	1002	2	N	-0-					128

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

02	1232 N	825	-0-	-407	-0-	333	1	492	2	N	-0-					110
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	685	1	1154	2	N	80					190
						88	9									
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	711	1	911	2	N	4					194
						4	9									
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	536	1	779	2	N	8					202
						9	9									
06	1320 N	939	-0-	-381	-0-	427	1	512	2	N	-0-					202
*07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	498	1	1244	2	N	-0-					202

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 (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	540	1	5973	2	N	120	196	1			179
							132	9									
03	7037	X	6321	-0-	-716	-0-	460	1	5737	2	N	113	191	1			101
							124	9									
04	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	600	1	7243	2	N	186	197	1			90
							205	9									
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	620	1	6530	2	N	169	168	1			91
							186	9									
06	6810	X	6508	-0-	-302	-0-	600	1	5780	2	N	116					207
							128	9									
07	7037	X	6276	-0-	-761	-0-	520	1	5681	2	N	68					275
							75	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	120	1	351	2	N	-0-					15
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	120	1	605	2	N	120	127	1			8
							132	9									
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	120	1	237	2	N	135					143
							149	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	120	1	471	2	N	12					155
							13	9									
*06	840	N	594	-0-	-246	-0-	120	1	449	2	N	23	38	1			140
							25	9									
*07	527	N	511	-0-	-16	-0-	445	2	66	9	N	60	114	1			86

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

02	1960	X	470	-0-	-1490	-0-	364	2	106	9	N	96	161	1			213
03	2170	X	1599	-0-	-571	-0-	1413	2	186	9	N	169	327	1			55
04	2100	X	804	-0-	-1296	-0-	718	2	86	9	N	78					133
05	1550	X	252	-0-	-1298	-0-	103	2	149	9	N	135					268
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	63	163	1			168
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					168

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					76
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					76
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					76
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					76
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			N	-0-					76
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					76

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

02	756	N	468	-0-	-288	-0-	427	2	41	9	N	37					228
03	837	N	622	-0-	-215	-0-	575	2	47	9	N	43	174	1			97
04	810	N	569	-0-	-241	-0-	552	2	17	9	N	15					112
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					112
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	536	2	10	9	N	9					121
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	762	2	54	9	N	49					170

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6529	2	116	9	N	105	183	1			329
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8425	2	122	9	N	111	353	1			87
04	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7333	2	105	9	N	95					182
05	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8122	2	118	9	N	107					289
06	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8325	2	146	9	N	133	172	1			250
*07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3752	2	48	9	N	44					294

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1713	-0-	-135	-0-	1650	2	63	9	N	57					240
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2201	2	65	9	N	59	175	1			124
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2111	2	70	9	N	64					188
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2171	2	89	9	N	81					269
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1957	2	61	9	N	55	171	1			153
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2114	2	39	9	N	35					188

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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1318	2	36	9	N	33					199
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2026	2	10	9	N	9	162	1			46
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1733	2	20	9	N	18					64
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2484	2	35	9	N	32					96
06	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	1869	2	28	9	N	25					121
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1877	2	25	9	N	23					144

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

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

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175

MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3654	-0-	-518	-0-	490	1	3152	3	N	11	185	1			54
							12	9									
03	4619	X	3665	-0-	-954	-0-	572	1	3064	3	N	26					80
							29	9									
04	4470	X	3971	-0-	-499	-0-	511	1	3430	3	N	27					107
							30	9									
05	4092	X	4087	-0-	-5	-0-	606	1	3403	3	N	71	1	8			177
							78	9									
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	522	1	3474	3	N	-0-					177
*07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	645	1	3938	3	N	21					198
							23	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-					40
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	N	-0-					40
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	N	-0-					40
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	3	N	-0-					40
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-					40
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	24	1	144	3	N	-0-					40

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	54	1	346	3	N	71	186	1			42
							78	9									
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	65	1	351	3	N	-0-					42
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	63	1	426	3	N	-0-					42
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	66	1	372	3	N	-0-					42
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	54	1	362	3	N	8					50
							9	9									
07	496	N	346	-0-	-150	-0-	41	1	249	3	N	51					101
							56	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

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	N	55					190
							61	9									
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	18	1	153	3	N	24					214
							26	9									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	57					271
							63	9									
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	26	1	171	3	N	15	184	1			102
							17	9									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	168	3	N	34					136
							37	9									
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	23	1	99	3	N	25					161
							28	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

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

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

02	6020 X	5543	-0-	-477	-0-	575	1	4965	3	N	3					69
						3	9									
03	6634 X	5856	-0-	-778	-0-	618	1	5214	3	N	22	65	1			26
						24	9									
04	6420 X	4818	-0-	-1602	-0-	556	1	4236	3	N	24					50
						26	9									
05	6634 X	5068	-0-	-1566	-0-	660	1	4398	3	N	9					59
						10	9									
06	5940 X	3273	-0-	-2667	-0-	473	1	2790	3	N	9	58	1			10
						10	9									
07	6138 X	2559	-0-	-3579	-0-	484	1	2075	3	N	-0-					10

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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 #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

02	4368	X	4000	-0-	-368	-0-	532	1	3423	3	N	41					198
							45	9									
03	4836	X	3930	-0-	-906	-0-	618	1	3311	3	N	1					199
							1	9									
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	693	1	4646	3	N	-0-					199
05	4836	X	4683	-0-	-153	-0-	703	1	3947	3	N	30					229
							33	9									
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	691	1	4597	3	N	19	181	1			67
							21	9									
07	5301	X	4876	-0-	-425	-0-	686	1	4190	3	N	-0-					67

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 #: 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	2940 X	1611	-0-	-1329	-0-	1611	2			N	-0-					327
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2976	2	158	9	N	144	191	1			280
04	1020 X	941	-0-	-79	-0-	879	2	62	9	N	56					336
05	1798 X	122	-0-	-1676	-0-	122	2			N	-0-					336
06	3030 X	727	-0-	-2303	-0-	563	2	164	9	N	149					485
07	3131 X	1291	-0-	-1840	-0-	1219	2	72	9	N	65	161	1			389

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

02	2800 N	2392	-0-	-408	79	2392	2			N	-0-					15
03	2015 X	1527	-0-	-488	-0-	1527	2			N	-0-					15
04	1950 X	421	-0-	-1529	-0-	421	2			N	-0-					15
05	2015 X	649	-0-	-1366	-0-	649	2			N	-0-					15
06	1950 X	759	-0-	-1191	-0-	759	2			N	-0-					15
07	2015 X	782	-0-	-1233	-0-	782	2			N	-0-					15

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	188	1	1626	3	N	7					125
						8	9									
03	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	244	1	2057	3	N	45	122	1			48
						50	9									
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	265	1	2024	3	N	55					103
						61	9									
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	272	1	1817	3	N	20	1	8			122
						22	9									
06	2280 N	1288	-0-	-992	-0-	184	1	1085	3	N	17	118	1			21
						19	9									
07	2418 N	1908	-0-	-510	-0-	361	1	1547	3	N	-0-					21

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, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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

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

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

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

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

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

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

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

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

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2		Y	-0-		3
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		3
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-		3
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-		3
*06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-		3
*07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-		3

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-		-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2		Y	-0-		-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-		-0-
*06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2		Y	-0-		-0-
*07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2		Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

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-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2		Y	-0-		2
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		2
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-		2
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-		2
*06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-		2
*07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		2

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2	N	-0-			79
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			79
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-			79
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			79
*06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2	N	-0-			79
*07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			79

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

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

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2	N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
*06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2	N	-0-			-0-
*07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2	N	-0-			5
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			5
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2	N	-0-			5
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			5
*06	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	2	N	-0-			5
*07	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2	N	-0-			5

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	124	2		Y	-0-			4
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			4
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		Y	-0-			4
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			4
*06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2		Y	-0-			4
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			4

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2		Y	-0-			105
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			105
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		Y	-0-			105
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			105
*06	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2		Y	-0-			105
*07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		Y	-0-			105

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
*06	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
*07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

02	588 N	414	-0-	-174	-0-	414	2		N	-0-			44
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			44
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2		N	-0-			44
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			44
*06	720 N	521	-0-	-199	-0-	521	2		N	-0-			44
*07	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2		N	-0-			44

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

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

02	168 N	124	-0-	-44	-0-	124	2		N	-0-			90
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			90
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			90
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			90
*06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-			90
*07	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2		N	-0-			90

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2691	-0-	-1285	-0-	2691	2		N	-0-			67
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-			67
04	3870 X	3849	-0-	-21	-0-	3849	2		N	-0-			67
05	5332 X	3715	-0-	-1617	-0-	3715	2		N	-0-			67
*06	5160 X	3387	-0-	-1773	-0-	3387	2		N	-0-			67
*07	4836 X	3212	-0-	-1624	-0-	3212	2		N	-0-			67

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

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

VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

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-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7461 - 7474

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84

ORD (WILCOX J-1 SAND) //CONT.// 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	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-

MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

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

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (6400) 68649 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ZORILLA-MALONE WELL #: 2 RRCID -> 290640 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6524 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34616					Y	-0-	3	1			-0-
03	7000	1707	-0-	-5293	29323	1393	2	314	9	Y	285	206	1			79
04	7500	1326	-0-	-6174	23149	1146	2	180	9	Y	164	182	1			61
05	7750	393	-0-	-7357	15792	250	2	143	9	Y	130	155	1			36
06	7500	332	-0-	-7168	8624	190	2	142	9	Y	129	104	1			61
*07	7750	201	-0-	-7549	1075	134	2	67	9	Y	61	102	1			20

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

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	90
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	90
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	90
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	90
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	90

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	82
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	82
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	82
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	82

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752 #	3447	-0-	-305 B	-305	3058	2	389	9	N	354	402	1			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -305																
03	4638 R	4943	-0-	305 B	-0-	4499	2	444	9	N	404	411	1			47
04	4214 R	4214	-0-	-0- B	-0-	3872	2	342	9	N	311	276	1			82
05	4378 R	4378	-0-	-0- B	-0-	4004	2	374	9	N	340	269	1			153
06	4452 R	4452	-0-	-0- B	-0-	4046	2	406	9	N	369	380	1			142
*07	4193 R	4193	-0-	-0- B	-0-	3774	2	419	9	N	381	432	1			91

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

02	4060 #	2724	-0-	-1336 B	-10644	2512	2	212	9	N	193	176	1			92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2282 CANCELLED UNDERAGE -> -8362																
03	4495 #	4128	-0-	-367 B	-2649	3812	2	316	9	N	287	349	1			30
04	4320 #	3719	-0-	-601 B	-3250	3438	2	281	9	N	255	161	1			124
05	4464 #	826	-0-	-3638 B	-6888	759	2	67	9	N	61					185
06	3900 #	3665	-0-	-235 B	-7123	3346	2	319	9	N	290	331	1			144
07	4123 #	5610	-0-	1487 B	-5636	5255	2	355	9	N	323	317	1			150

INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

02	644 #	-0-	-0-	-644 B	-6292					N	-0-					249
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2711 CANCELLED UNDERAGE -> -3581																
03	713 #	-0-	-0-	-713 B	-3424					N	7					256
04	510 #	-0-	-0-	-510 B	-3934					N	-0-					256
05	682 #	14	-0-	-668 B	-4602	1	1	7	2	N	5					261
						6	9									
06	660 #	89	-0-	-571 B	-5173	83	1	6	9	N	5					266
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-5173					N	NO RPT					266

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

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-

VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - WELL PLUGGED 11-18-18

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

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

'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

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-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			461
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			461
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			461
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			461
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			461
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			461

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 G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
'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
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2021 - WELL PLUGGED 6/11/2021

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

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

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

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) 69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGACY EXPLORATION, INC. 495544
SHELLY GRIFFITH WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

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-

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

02	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2	N	-0-			140
03	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-			140
04	690 N	571	-0-	-119 B	-0-	571	2	N	-0-			140
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2	N	-0-			140
06	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2	N	-0-			140
*07	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-			140

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

02	700 N	412	-0-	-288 B	-0-	412	2	N	-0-			7
03	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2	N	-0-			7
04	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2	N	-0-			7
05	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2	N	-0-			7
06	720 N	679	-0-	-41 B	-0-	679	2	N	-0-			7
*07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2	N	-0-			7

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

02	784 N	370	-0-	-414 B	-0-	370	2	N	-0-			90
03	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2	N	-0-			90
04	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2	N	-0-			90
05	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2	N	-0-			90
06	990 N	740	-0-	-250 B	-0-	740	2	N	-0-			90
*07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2	N	-0-			90

MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

02	2296 X	1454	-0-	-842 B	-0-	1454	2	N	-0-			200
03	2449 X	2257	-0-	-192 B	-0-	2257	2	N	-0-			200
04	2610 X	2217	-0-	-393 B	-0-	2217	2	N	-0-			200
05	2480 X	1981	-0-	-499 B	-0-	1981	2	N	-0-			200
06	2190 X	1977	-0-	-213 B	-0-	1977	2	N	-0-			200
07	2263 X	1930	-0-	-333 B	-0-	1930	2	N	-0-			200

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 05/03/2021 - WELL PLUGGED 5-3-2021

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC 253102
ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

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

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336 N	292	-0-	-44 B	-0-	57	1	235	2	N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	12	1	42	2	N	-0-					-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	272	1	748	2	N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

GORDON GAS UNIT 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	14196	X	-0-	-0-	-14196 B	-0-					N	-0-					-0-
03	15717	X	8164	-0-	-7553 B	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	15717	-0-	-1353 B	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	4543	-0-	-13096 B	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
06	11714	X	11714	-0-	-0- B	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	3430	-0-	-3094 B	-0-	668	1	2762	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	7202	-0-	-21 B	-0-	1636	1	5566	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5157	-0-	-603 B	-0-	1127	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	3639	-0-	-2313 B	-0-	617	1	3022	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	2293	-0-	-3467 B	-0-	611	1	1682	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192 B	-0-					N	NO RPT					-0-

G W CURRER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4112	X	4112	-0-	-0- B	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2873	-0-	-320 B	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2809	-0-	-401 B	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2034	-0-	-1283 B	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1252	-0-	-1958 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT					-0-

J A LEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	2948	-0-	-1476 B	-0-	60	1	2888	2	N	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0- B	-0-	121	1	4169	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3598	-0-	-92 B	-0-	131	1	3467	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2817	-0-	-996 B	-0-	88	1	2729	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3095	-0-	-55 B	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0- B	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2667	X	2667	-0-	-0- B	-0-	520	1	2147	2	N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0- B	-0-	1020	1	3469	2	N	-0-					-0-
04	4896	X	4896	-0-	-0- B	-0-	1070	1	3826	2	N	-0-					-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0- B	-0-	701	1	3433	2	N	-0-					-0-
06	4085	X	4085	-0-	-0- B	-0-	1089	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1587	-0-	-1661 B	-0-	309	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2107	-0-	-714 B	-0-	479	1	1628	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3043	-0-	-257 B	-0-	665	1	2378	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2672	-0-	-738 B	-0-	453	1	2219	2	N	-0-					-0-
06	2479	X	2479	-0-	-0- B	-0-	661	1	1818	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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	2380	X	1800	-0-	-580 B	-0-	351	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	998	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0- B	-0-	919	1	3287	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	1961	-0-	-798 B	-0-	332	1	1629	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1843	-0-	-827 B	-0-	491	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2969	-0-	-391 B	-0-	60	1	2909	2	N	-0-					-0-
03	5222	X	5222	-0-	-0- B	-0-	147	1	5075	2	N	-0-					-0-
04	5180	X	5180	-0-	-0- B	-0-	189	1	4991	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2558	-0-	-1968 B	-0-	80	1	2478	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	1666	-0-	-2714 B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-466 B	-0-	73	1	301	2	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	147	1	500	2	N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117 B	-0-	86	1	307	2	N	-0-					-0-
05	403	N	335	-0-	-68 B	-0-	57	1	278	2	N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	209	1	576	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	2945	-0-	-2711 B	-0-	58	1	2887	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5155	-0-	-859 B	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940 B	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138 B	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	230	-0-	-5710 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2021	-0-	-1255 B	-0-	41	1	1980	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2765	-0-	-459 B	-0-	78	1	2687	2	N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	116	1	3060	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2522	-0-	-609 B	-0-	79	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2107	-0-	-623 B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3373	-0-	-1219 B	-0-	69	1	3304	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4680	-0-	-404 B	-0-	132	1	4548	2	N	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	187	1	4947	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4467	-0-	-741 B	-0-	139	1	4328	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3815	-0-	-205 B	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589 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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GORDON GAS UNIT 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	2368	X	2368	-0-	-0- B	-0-	461	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0- B	-0-	1164	1	3959	2	N	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	1068	1	3816	2	N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	529	1	2592	2	N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0- B	-0-	1055	1	2903	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

02	3612	X	3101	-0-	-511 B	-0-	604	1	2497	2	N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0- B	-0-	966	1	3285	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3421	-0-	-449 B	-0-	748	1	2673	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3110	-0-	-858 B	-0-	527	1	2583	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3104	-0-	-226 B	-0-	828	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

02	5572	X	2633	-0-	-2939 B	-0-	52	1	2581	2	N	-0-					-0-
03	7461	X	7461	-0-	-0- B	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
04	6109	X	6109	-0-	-0- B	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4086	-0-	-1866 B	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5143	-0-	-617 B	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

02	1764	N	386	-0-	-1378 B	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

02	8400	X	4078	-0-	-4322 B	-0-	80	1	3998	2	N	-0-					-0-
03	9890	X	9890	-0-	-0- B	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8087	-0-	-943 B	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	5343	-0-	-3988 B	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	10575	X	10575	-0-	-0- B	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

02	2100	N	1269	-0-	-831 B	-0-	25	1	1244	2	N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

02	11340	X	7201	-0-	-4139 B	-0-	142	1	7059	2	N	-0-					-0-
03	14052	X	14052	-0-	-0- B	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
04	13031	X	13031	-0-	-0- B	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	5192	-0-	-7146 B	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	8725	-0-	-3215 B	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	NO RPT	-0-	-12555 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	216	1	894	2	N	-0-					-0-
03	3087	N	3087	-0-	-0- B	-0-	701	1	2386	2	N	-0-					-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	552	1	1971	2	N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	272	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	650	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	3729	-0-	-2123 B	-0-	76	1	3653	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4388	-0-	-1471 B	-0-	124	1	4264	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4826	-0-	-1054 B	-0-	176	1	4650	2	N	-0-					-0-
05	6144	X	6144	-0-	-0- B	-0-	191	1	5953	2	N	-0-					-0-
06	5837	X	5837	-0-	-0- B	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	390	1	1612	2	N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	525	1	1784	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2082	-0-	-18 B	-0-	455	1	1627	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1951	-0-	-281 B	-0-	331	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	529	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	4206	-0-	-1954 B	-0-	86	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	7077	X	7077	-0-	-0- B	-0-	199	1	6878	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5865	-0-	-315 B	-0-	214	1	5651	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5103	-0-	-1283 B	-0-	159	1	4944	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5395	-0-	-785 B	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3424	-0-	-860 B	-0-	70	1	3354	2	N	-0-					-0-
03	4899	X	4899	-0-	-0- B	-0-	138	1	4761	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4303	-0-	-557 B	-0-	157	1	4146	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4214	-0-	-808 B	-0-	131	1	4083	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4063	-0-	-797 B	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-1148 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	199	1	711	2	N	-0-					-0-
*05	682	N	583	-0-	-99 B	-0-	99	1	484	2	N	-0-					-0-
*06	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	313	1	862	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2430	X	1517	-0-	-913 B	-0-	332	1	1185	2	N	-0-					-0-
*05	2511	X	1688	-0-	-823 B	-0-	286	1	1402	2	N	-0-					-0-
*06	2430	X	1338	-0-	-1092 B	-0-	357	1	981	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2772	X	NO RPT	-0-	-2772 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2970	X	2391	-0-	-579 B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*05	2976	X	602	-0-	-2374 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*06	4331	X	4331	-0-	-0- B	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

02	3472	X	2341	-0-	-1131 B	-0-	48	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3690	-0-	-154 B	-0-	104	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2689	-0-	-1511 B	-0-	98	1	2591	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2647	-0-	-1693 B	-0-	82	1	2565	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2542	-0-	-1358 B	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

02	8008	X	2306	-0-	-5702 B	-0-	45	1	2261	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	6154	-0-	-2712 B	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4197	-0-	-333 B	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2199	-0-	-622 B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	6093	X	6093	-0-	-0- B	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

02	4564	X	3985	-0-	-579 B	-0-	81	1	3904	2	N	-0-					-0-
03	5048	X	5048	-0-	-0- B	-0-	142	1	4906	2	N	-0-					-0-
04	5058	X	5058	-0-	-0- B	-0-	184	1	4874	2	N	-0-					-0-
05	4998	X	4998	-0-	-0- B	-0-	156	1	4842	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4603	-0-	-17 B	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

02	1316	N	1124	-0-	-192 B	-0-	68	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	4	1	474	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
05	5845	X	5845	-0-	-0- B	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0- B	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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	1596	N	1282	-0-	-314 B	-0-	26	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	53	1	1822	2	N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	61	1	1613	2	N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	50	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2860	-0-	-1004 B	-0-	58	1	2802	2	N	-0-					-0-
03	4505	X	4505	-0-	-0- B	-0-	127	1	4378	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4015	-0-	-185 B	-0-	146	1	3869	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4059	-0-	-281 B	-0-	126	1	3933	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3538	-0-	-662 B	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	4774	-0-	-2282 B	-0-	97	1	4677	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6470	-0-	-1342 B	-0-	182	1	6288	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7024	-0-	-206 B	-0-	256	1	6768	2	N	-0-					-0-
05	7101	X	7101	-0-	-0- B	-0-	221	1	6880	2	N	-0-					-0-
06	6908	X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	941	-0-	-711 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1341	-0-	-249 B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	882	-0-	-182 B	-0-	18	1	864	2	N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	20	1	674	2	N	-0-					-0-
04	960	N	300	-0-	-660 B	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 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-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2069	X	2069	-0-	-0- B	-0-	42	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	664	-0-	-1320 B	-0-	19	1	645	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	158	-0-	-1762 B	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1777	-0-	-207 B	-0-	55	1	1722	2	N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

BENHAM 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	3444	X	NO RPT	-0-	-3444 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	5208	X	4001	-0-	-1207 B	-0-	125	1	3876	2	N	-0-					-0-
*06	5040	X	3519	-0-	-1521 B	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

02	700	N	135	-0-	-565 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

02	2660	N	1427	-0-	-1233 B	-0-	29	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	41	1	1414	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	1308	-0-	-1182 B	-0-	48	1	1260	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1303	-0-	-278 B	-0-	41	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

02	5239	X	5239	-0-	-0- B	-0-	107	1	5132	2	N	-0-					-0-
03	5398	X	5398	-0-	-0- B	-0-	152	1	5246	2	N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0- B	-0-	127	1	3363	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	3485	-0-	-2064 B	-0-	109	1	3376	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	3347	-0-	-2023 B	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

02	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	201	1	831	2	N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	168	1	572	2	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	160	1	571	2	N	-0-					-0-
05	806	N	618	-0-	-188 B	-0-	105	1	513	2	N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	180	1	495	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

02	2912	X	2077	-0-	-835 B	-0-	42	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	93	1	3192	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2673	-0-	-627 B	-0-	97	1	2576	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2680	-0-	-730 B	-0-	83	1	2597	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2599	-0-	-701 B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

TOMASEK GAS UNIT 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	15848	X	8927	-0-	-6921 B	-0-	175	1	8752	2	N	-0-					-0-
03	19274	X	19274	-0-	-0- B	-0-	19274	2			N	-0-					-0-
04	17405	X	17405	-0-	-0- B	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	7937	-0-	-8927 B	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15231	-0-	-1089 B	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	NO RPT	-0-	-19282 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

02	2660	X	1759	-0-	-901 B	-0-	36	1	1723	2	N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	93	1	3196	2	N	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	104	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2686	-0-	-197 B	-0-	84	1	2602	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2523	-0-	-177 B	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT					-0-

J A LEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

02	1400	N	1187	-0-	-213 B	-0-	23	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1205	-0-	-97 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

02	2296	N	1295	-0-	-1001 B	-0-	26	1	1269	2	N	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	74	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	83	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	61	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

02	4508	X	3363	-0-	-1145 B	-0-	66	1	3297	2	N	-0-					-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0- B	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4455	-0-	-285 B	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3581	-0-	-1193 B	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4051	-0-	-569 B	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

02	2352	X	1070	-0-	-1282 B	-0-	22	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0- B	-0-	105	1	3619	2	N	-0-					-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0- B	-0-	132	1	3485	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2759	-0-	-0- B	-0-	86	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	2168	X	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

02	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	33	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	38	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	755	-0-	-655 B	-0-	28	1	727	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	681	-0-	-931 B	-0-	21	1	660	2	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	7044	X	7044	-0-	-0- B	-0-	143	1	6901	2	N	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0- B	-0-	177	1	6115	2	N	-0-					-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0- B	-0-	151	1	3992	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3184	-0-	-939 B	-0-	99	1	3085	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3541	-0-	-449 B	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

02	9464	X	4791	-0-	-4673 B	-0-	94	1	4697	2	N	-0-					-0-
03	13821	X	13821	-0-	-0- B	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9955	-0-	-185 B	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	5605	-0-	-4501 B	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	6571	-0-	-2189 B	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	NO RPT	-0-	-11315 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

02	4984	X	3002	-0-	-1982 B	-0-	61	1	2941	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4711	-0-	-249 B	-0-	133	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4991	-0-	-589 B	-0-	182	1	4809	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	4025	-0-	-1741 B	-0-	125	1	3900	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4291	-0-	-689 B	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

02	0	X	-0-	-0-	-0- 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

02	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	60	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	8	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	526	-0-	-559 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

02	4928	X	1263	-0-	-3665 B	-0-	25	1	1238	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	3196	-0-	-2260 B	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2339	-0-	-1877 B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3443	-0-	-637 B	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERBY GAS UNIT WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

02	16940	X	9902	-0-	-7038 B	-0-	201	1	9701	2	N	-0-					-0-
03	23092	X	23092	-0-	-0- B	-0-	651	1	22441	2	N	-0-					-0-
04	18226	X	18226	-0-	-0- B	-0-	664	1	17562	2	N	-0-					-0-
05	18002	X	18002	-0-	-0- B	-0-	561	1	17441	2	N	-0-					-0-
06	17726	X	17726	-0-	-0- B	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	NO RPT	-0-	-18755 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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	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	10248 X	NO RPT	-0-	-10248 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	11346 X	NO RPT	-0-	-11346 B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	12990 X	NO RPT	-0-	-12990 B	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	13423 X	2074	-0-	-11349 B	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
*06	12990 X	11781	-0-	-1209 B	-0-	11781	2			N	-0-			-0-
07	8649 X	NO RPT	-0-	-8649 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

02	5915 X	5915	-0-	-0- B	-0-	116	1	5799	2	N	-0-			-0-
03	8695 X	8695	-0-	-0- B	-0-	8695	2			N	-0-			-0-
04	8712 X	8712	-0-	-0- B	-0-	8712	2			N	-0-			-0-
05	6882 X	4119	-0-	-2763 B	-0-	4119	2			N	-0-			-0-
06	6660 X	5911	-0-	-749 B	-0-	5911	2			N	-0-			-0-
07	8680 X	NO RPT	-0-	-8680 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

02	767 X	767	-0-	-0- B	-0-	15	1	752	2	N	-0-			-0-
03	4930 X	4930	-0-	-0- B	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
04	3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
05	2960 X	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
06	4397 X	4397	-0-	-0- B	-0-	4397	2			N	-0-			-0-
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

02	3117 X	3117	-0-	-0- B	-0-	63	1	3054	2	N	-0-			-0-
03	5213 X	5213	-0-	-0- B	-0-	147	1	5066	2	N	-0-			-0-
04	4773 X	4773	-0-	-0- B	-0-	174	1	4599	2	N	-0-			-0-
05	4719 X	4719	-0-	-0- B	-0-	147	1	4572	2	N	-0-			-0-
06	4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
07	62 X	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

02	10276 X	4337	-0-	-5939 B	-0-	85	1	4252	2	N	-0-			-0-
03	13602 X	13602	-0-	-0- B	-0-	13602	2			N	-0-			-0-
04	13231 X	13231	-0-	-0- B	-0-	13231	2			N	-0-			-0-
05	12059 X	7582	-0-	-4477 B	-0-	7582	2			N	-0-			-0-
06	11670 X	10696	-0-	-974 B	-0-	10696	2			N	-0-			-0-
07	13609 X	NO RPT	-0-	-13609 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462

NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14652 X	983	-0-	-13669 B	-0-	177	1	806	3	Y	-0-			-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	430	1	1543	3	Y	-0-			-0-
04	2220 N	1810	-0-	-410 B	-0-	554	1	1256	3	Y	-0-			-0-
05	1085 N	1932	-0-	847 B	-0-	448	1	1484	3	Y	-0-			-0-
06	1920 N	1774	-0-	-146 B	-0-	267	1	1507	3	Y	-0-			-0-
*07	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	97	1	886	3	Y	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

02	27124 X	2348	-0-	-24776 B	-0-	423	1	1925	3	Y	-0-			-0-
03	5301 X	2683	-0-	-2618 B	-0-	585	1	2098	3	Y	-0-			-0-
04	5130 X	1862	-0-	-3268 B	-0-	570	1	1292	3	Y	-0-			-0-
05	5301 X	2520	-0-	-2781 B	-0-	584	1	1936	3	Y	-0-			-0-
06	5130 X	1377	-0-	-3753 B	-0-	207	1	1170	3	Y	-0-			-0-
07	2697 X	1562	-0-	-1135 B	-0-	154	1	1408	3	Y	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

02	15550 X	1795	-0-	-13755 B	-0-	324	1	1471	3	Y	-0-			-0-
03	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	571	1	2046	3	Y	-0-			-0-
04	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	590	1	1337	3	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1900	-0-	598 B	-0-	440	1	1460	3	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1068	-0-	-192 B	-0-	161	1	907	3	Y	-0-			-0-
*07	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	84	1	773	3	Y	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

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	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-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			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-

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

PAWNEE, S. (WILCOX) 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC 253102
BENHAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647

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	-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-

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
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
  MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC        521544
    PERSON, OTHA D.                 WELL #:    8    RRCID -> 216675  COMPL. DATE 02/09/2006  TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y      -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y      -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y      -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y      -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y      -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y      -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MISSION RIVER SYSTEMS, INC.             570411
    URBANCZYK A#1                   WELL #:    1    RRCID -> 180212  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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 (8950)                             70987 800   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                           CNTY: GOLIAD
  FLETCHER OPERATING, LLC                 273611
    RAY, G. A.                      WELL #:   91    RRCID -> 095430  COMPL. DATE 09/13/1981  TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 -  8970
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -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, 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 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

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	0 N	-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

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

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

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

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

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

02	14B	DENY	21	-0-	21	200	21	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	142	-0-	142	342	142	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	121	-0-	121	463	121	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	117	-0-	117	580	117	2			N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	580					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	580					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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

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

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

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

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) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

02	49056	9435	-0-	-39621	-0-	662	1	8773	2	N	-0-			-0-
03	10664	10253	-0-	-411	-0-	910	1	9343	2	N	-0-			-0-
04	10602	10461	-0-	-141	-0-	873	1	9588	2	N	-0-			-0-
05	11052	10858	-0-	-194	-0-	926	1	9932	2	N	-0-			-0-
06	10110 #	10001	-0-	-109	-0-	883	1	9118	2	N	-0-			-0-
07	10664	8593	-0-	-2071	-0-	883	1	7710	2	N	-0-			-0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) 71215 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

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

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4142 - 4957

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

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

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

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-

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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

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

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-

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

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 (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

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 (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	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 (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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	112 #	51	-0-	-61 B	-221	51	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-178	CANCELLED UNDERAGE ->		-43						
03	124 #	69	-0-	-55 B	-233	69	2	Y	-0-			-0-
04	120 #	51	-0-	-69 B	-302	51	2	Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-395			Y	-0-			-0-
06	90 #	62	-0-	-28 B	-423	62	2	Y	-0-			-0-
07	62 #	34	-0-	-28 B	-451	34	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

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

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-

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

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-

ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		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-

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 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	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 48 RRCID -> 290708 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5661 - 5664

02	0		54	-0-	54	34603	53	2	1	9	Y	1	5	1			1
03	22316		697	-0-	-21619	12984	119	2	578	9	Y	525	411	1			115
04	23910		837	-0-	-23073	-0-	176	2	661	9	Y	601	643	1			73
05	24707		527	-0-	-24180	-0-	32	2	495	9	Y	450	449	1			74
06	23910		316	-0-	-23594	-0-	104	2	212	9	Y	193	234	1			33
*07	24707		342	-0-	-24365	-0-	57	2	285	9	Y	259	254	1			38

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-

ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

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

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	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	119	2	245	9	Y	223	200	1			23
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	37	2	183	9	Y	166	162	1			27
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	124	2	487	9	Y	443	412	1			58
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	68	2	653	9	Y	594	567	1			85

PLACEDO, EAST (5840) //CONT.// 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

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

STEWARDSHIP RESOURCES 819614
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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, EAST (6400) 71802 864 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 42 RRCID -> 290858 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	1496	-0-	1496	17643	1496	2		Y	-0-			-0-
03	0	3842	-0-	3842	21485	3842	2		Y	-0-			-0-
04	0	374	-0-	374	21859	374	2		Y	-0-			-0-
05	0	779	-0-	779	22638	779	2		Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	22638				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	22638				Y	-0-			-0-

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

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

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

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
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	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	T. A.	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-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			33
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			33
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

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

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			46
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			46
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			187
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			187
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			187
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			187

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
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-

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	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2021

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

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-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

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

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

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

CXL ENERGY LLC 195770
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

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-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

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

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

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-

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

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CXL ENERGY LLC //CONT.// 195770
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	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	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-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

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

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

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

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

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

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

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-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

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
CXL ENERGY LLC 195770
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

02	T. A.		-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-

STRATA OPERATING, INC. 825445
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

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

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

02	3528 #	2694	-0-	-834	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
03	4151 R	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
04	4320 #	3317	-0-	-1003	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
05	4464 #	3189	-0-	-1275	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
06	3330 #	2908	-0-	-422	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
07	2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-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-

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

02	280 N	230	-0-	-50	-0-	19	1	211	2	N	-0-		-0-
03	279 N	76	-0-	-203	-0-	7	1	69	2	N	-0-		-0-
04	330 N	78	-0-	-252	-0-	7	1	71	2	N	-0-		-0-
05	248 N	127	-0-	-121	-0-	13	1	114	2	N	-0-		-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	2	N	-0-		-0-
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) //CONT.// 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	152	-0-	-128	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
03	372	N	73	-0-	-299	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

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-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-) 73293 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
R.D.F. WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094

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 (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

02	980	N	942	-0-	-38	B	-0-	76	1	866	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1434	2	N	-0-				-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1137	2	N	-0-				-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1061	2	N	-0-				-0-
06	1530	N	828	-0-	-702	B	-0-	88	1	740	2	N	-0-				-0-
07	1302	N	845	-0-	-457	B	-0-	92	1	753	2	N	-0-				-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 284258 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2570 - 2573

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F.W. WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902

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-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) //CONT.// 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
MILLER WELL #: 001 RRCID -> 282201 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1916 - 1928

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021

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 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	873 N	873	-0-	-0-	-0-	71	1	802	2	N	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	107	1	1112	2	N	-0-			-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	111	1	1110	2	N	-0-			-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	106	1	947	2	N	-0-			-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	125	1	1055	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	125	1	1018	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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

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	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 (MIOCENE) 73293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 284755 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 1960 - 1968

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

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

TRAYLOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148

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-

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	2205	N	239	-0-	-1966	-0-	19	1	219	2	Y	1					3
							1	9									
03	310	N	104	-0-	-206	-0-	9	1	94	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	434	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	480	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	521	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	67	1	552	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

02	280	N	142	-0-	-138	-0-	11	1	131	2	N	-0-					47
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	8	1	80	2	N	-0-					47
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					47
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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	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 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	4256	X	1723	-0-	-2533	-0-	98	1	1625	2	N	-0-					352
03	4712	X	2997	-0-	-1715	-0-	194	1	2802	2	N	1					353
							1	9									
04	4560	X	2458	-0-	-2102	-0-	196	1	2251	2	N	10	168	1			195
							11	9									
05	4681	X	2659	-0-	-2022	-0-	209	1	2450	2	N	-0-					195
06	2910	X	2415	-0-	-495	-0-	195	1	2212	2	N	7					202
							8	9									
07	3007	X	2404	-0-	-603	-0-	201	1	2190	2	N	12					214
							13	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

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

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

02	2800 N	731	-0-	-2069	3559	59	1	670	2	Y	2					4
						2	9									
03	3100 N	1031	-0-	-2069	1490	90	1	938	2	Y	3	6	1			1
						3	9									
04	2473 N	983	-0-	-1490	-0-	89	1	891	2	Y	3	1	1			3
						3	9									
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	92	1	826	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
06	990 N	920	-0-	-70	-0-	97	1	819	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
07	1023 N	992	-0-	-31	-0-	108	1	881	2	Y	3	3	1			3
						3	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

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-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

02	2800 N	1153	-0-	-1647	5452	92	1	1051	2	Y	9					19
						10	9									
03	3100 N	1469	-0-	-1631	3821	127	1	1324	2	Y	16	28	1			7
						18	9									
04	3000 N	1436	-0-	-1564	2257	129	1	1290	2	Y	15	6	1			16
						17	9									
05	3100 N	1433	-0-	-1667	590	143	1	1278	2	Y	11	15	1			12
						12	9									
06	2010 N	1420	-0-	-590	-0-	148	1	1252	2	Y	18	15	1			15
						20	9									
07	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	158	1	1290	2	Y	14	14	1			15
						15	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2021														

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

02	2037	N	286	-0-	-1751	-0-	23	1	261	2	Y	2					4
							2	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	27	1	269	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	26	1	237	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	27	1	230	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	29	1	239	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

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 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

02	42025	X	4633	-0-	-37392	-0-	368	1	4188	2	Y	70					131
							77	9									
03	7471	X	7421	-0-	-50	-0-	637	1	6617	2	Y	152	240	1			43
							167	9									
04	7230	X	5490	-0-	-1740	-0-	491	1	4916	2	Y	75	36	1			82
							83	9									
05	6727	X	6660	-0-	-67	-0-	655	1	5867	2	Y	125	122	1			85
							138	9									
06	7170	X	6941	-0-	-229	-0-	718	1	6057	2	Y	151	122	1			114
							166	9									
*07	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	807	1	6593	2	Y	140	129	1			125
							154	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

02	2800	N	1144	-0-	-1656	6284	92	1	1048	2	Y	4					21
							4	9									
03	3100	N	1492	-0-	-1608	4676	131	1	1357	2	Y	4	11	1			14
							4	9									
04	3000	N	1601	-0-	-1399	3277	145	1	1450	2	Y	5	2	1			17
							6	9									
05	3100	N	1437	-0-	-1663	1614	144	1	1289	2	Y	4	6	1			15
							4	9									
06	3000	N	1440	-0-	-1560	54	152	1	1280	2	Y	7	6	1			16
							8	9									
07	1643	N	1250	-0-	-393	-0-	136	1	1108	2	Y	5	5	1			16
							6	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	1904 N	297	-0-	-1607	-0-	208	1	89	2	N	-0-					72
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	546	1	1711	2	N	-0-					72
04	1470 N	1222	-0-	-248	-0-	416	1	806	2	N	-0-					72
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	260	1	70	2	N	-0-					72
06	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					72
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					72

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

02	1776 N	196	-0-	-1580	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	Y	-0-					-0-
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	2	Y	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

02	2800 N	1276	-0-	-1524	12514	100	1	1137	2	Y	35					53
						39	9									
03	3100 N	2495	-0-	-605	11909	215	1	2233	2	Y	43	77	1			19
						47	9									
04	3000 N	1939	-0-	-1061	10848	173	1	1734	2	Y	29	13	1			35
						32	9									
05	3100 N	1955	-0-	-1145	9703	194	1	1733	2	Y	25	33	1			27
						28	9									
06	3000 N	2156	-0-	-844	8859	225	1	1898	2	Y	30	33	1			24
						33	9									
*07	3100 N	2197	-0-	-903	7956	236	1	1928	2	Y	30	26	1			28
						33	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100) 73293 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652

02	23072	13281	-0-	-9791	-0-	221	1	12774	2	Y	260	154	1			240
						286	9									
03	25544	20390	-0-	-5154	-0-	209	1	19872	2	Y	281	310	1			211
						309	9									
04	24720	18336	-0-	-6384	-0-	407	1	17684	2	Y	223	300	1			134
						245	9									
05	24800 #	19583	-0-	-5217	-0-	389	1	18945	2	Y	226	142	1			218
						249	9									
06	23070 #	18228	-0-	-4842	-0-	417	1	17596	2	Y	195	290	1			123
						215	9									
07	20398 #	16277	-0-	-4121	-0-	419	1	15651	2	Y	188	142	1			169
						207	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					50
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	#	4960	-0-	-1172	-0-	642	1	4318	2	N	-0-					45
03	6834	R	6834	-0-	-0-	-0-	179	1	6655	2	N	-0-					45
04	6450	#	5138	-0-	-1312	-0-	449	1	4689	2	N	-0-					45
05	6665	#	5537	-0-	-1128	-0-	468	1	5066	2	N	3					48
							3	9									
06	6600	#	5746	-0-	-854	-0-	466	1	5280	2	N	-0-					48
07	6820	#	5780	-0-	-1040	-0-	453	1	5327	2	N	-0-					48

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

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

SLANT OPERATING, LLC 786697
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	151	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	187	1	1004	2	N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	195	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	198	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	192	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	189	1	968	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 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	11976	2	94	9	N	85					232
03	14787 X	12568	-0-	-2219	-0-	12444	2	124	9	N	113	179	1			166
04	14310 X	11753	-0-	-2557	-0-	11666	2	87	9	N	79	179	1			66
05	14136 X	11632	-0-	-2504	-0-	11536	2	96	9	N	87					153
06	13680 X	10878	-0-	-2802	-0-	10779	2	99	9	N	90					243
07	13361 X	10810	-0-	-2551	-0-	10732	2	78	9	N	71	178	1			136

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115

02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	145	1	820	2	N	-0-					-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	171	1	915	2	N	-0-					-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	162	1	896	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	168	1	851	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	975	-0-	-75	-0-	162	1	813	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	173	1	884	2	N	-0-					-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228

02	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	260	1	9363	2	N	23	183	1			35
						25	9									
03	10602 X	9478	-0-	-1124	-0-	310	1	9129	2	N	35					70
						39	9									
04	10920 X	9912	-0-	-1008	-0-	300	1	9610	2	N	2					72
						2	9									
05	11284 X	10154	-0-	-1130	-0-	310	1	9788	2	N	51					123
						56	9									
06	10920 X	9668	-0-	-1252	-0-	300	1	9291	2	N	70					193
						77	9									
07	10695 X	9614	-0-	-1081	-0-	310	1	9294	2	N	9					202
						10	9									

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052

02	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	161	1	9322	2	Y	42	26	1			37
						46	9									
03	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	104	1	9842	2	Y	51	54	1			34
						56	9									
04	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	158	1	6854	2	Y	56	64	1			26
						62	9									
05	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	129	1	6308	2	Y	57	34	1			49
						63	9									
06	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	133	1	5617	2	Y	48	70	1			27
						53	9									
*07	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	145	1	5408	2	Y	48	36	1			39
						53	9									

SLANT OPERATING, LLC 786697
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

02	3108 X	2231	-0-	-877	-0-	128	1	2103	2	N	-0-					47
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	280	1	3442	2	N	-0-					47
04	3330 X	3311	-0-	-19	-0-	353	1	2958	2	N	-0-					47
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	411	1	3030	2	N	21					68
						23	9									
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	391	1	2969	2	N	4					72
						4	9									
07	3441 X	3392	-0-	-49	-0-	396	1	2996	2	N	-0-					72

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	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	972	1	8367	2	N	-0-					48
03	6851 X	6809	-0-	-42	-0-	25	1	6784	2	N	-0-					48
04	6630 X	5375	-0-	-1255	-0-	322	1	5053	2	N	-0-					48
05	9486 X	5473	-0-	-4013	-0-	318	1	5155	2	N	-0-					48
06	9180 X	5031	-0-	-4149	-0-	284	1	4747	2	N	-0-					48
07	9486 X	4301	-0-	-5185	-0-	228	1	4073	2	N	-0-					48

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	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 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

02	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	84	1	659	2	N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
06	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
*07	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

02	1876 N	760	-0-	-1116 B	-0-	85	1	675	2	N	-0-					-0-
03	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	110	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	2013	-0-	-27 B	-0-	103	1	1910	2	N	-0-					-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	98	1	1792	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	1805	-0-	-325 B	-0-	98	1	1707	2	N	-0-					-0-
07	2077 N	1867	-0-	-210 B	-0-	102	1	1765	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

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

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-					2
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	2	N	-0-					2
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					2
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					2
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	N	-0-					2
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	N	-0-					2

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	2	N	-0-					5
03	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	96	1	1384	2	N	1					6
						1	9									
04	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	104	1	1202	2	N	10	14	1			2
						11	9									
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	101	1	1185	2	N	-0-					2
06	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	105	1	1195	2	N	8					10
						9	9									
07	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	109	1	1181	2	N	11					21
						12	9									

MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	-0-	-924	-0-	47	1	401	2	N	-0-					-0-
03	744 N	445	-0-	-299	-0-	2	1	443	2	N	-0-					-0-
04	510 N	335	-0-	-175	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
05	496 N	174	-0-	-322	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	97	1	1619	2	N	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 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	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-

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	812 N	686	-0-	-126	-0-	71	1	615	2	N	-0-			70
03	1085 N	498	-0-	-587	-0-	2	1	496	2	N	-0-			70
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	85	1	1339	2	N	-0-			70
05	775 N	564	-0-	-211	-0-	33	1	531	2	N	-0-			70
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	-0-			70
07	1457 N	513	-0-	-944	-0-	27	1	486	2	N	-0-			70

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

02	4844 X	4152	-0-	-692	-0-	557	1	3595	2	N	-0-			69
03	5239 X	4688	-0-	-551	-0-	171	1	4517	2	N	-0-			69
04	4950 X	3555	-0-	-1395	-0-	218	1	3337	2	N	-0-			69
05	4867 X	4188	-0-	-679	-0-	244	1	3944	2	N	-0-			69
06	4710 X	3865	-0-	-845	-0-	218	1	3647	2	N	-0-			69
07	4681 X	3892	-0-	-789	-0-	206	1	3686	2	N	-0-			69

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

02	8232 X	7037	-0-	-1195	-0-	402	1	6635	2	N	-0-			2
03	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	716	1	8807	2	N	-0-			2
04	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	908	1	7615	2	N	-0-			2
05	8804 X	8615	-0-	-189	-0-	1029	1	7585	2	N	1			3
						1	9							
06	9210 X	8593	-0-	-617	-0-	1000	1	7593	2	N	-0-			3
07	9517 X	8567	-0-	-950	-0-	1001	1	7566	2	N	-0-			3

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

02	9072 X	5325	-0-	-3747	-0-	304	1	5021	2	N	-0-			-0-
03	9982 X	942	-0-	-9040	-0-	71	1	871	2	N	-0-			-0-
04	9390 X	22	-0-	-9368	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
05	9703 X	48	-0-	-9655	-0-	6	1	42	2	N	-0-			-0-
06	8970 X	122	-0-	-8848	-0-	14	1	108	2	N	-0-			-0-
07	5890 X	43	-0-	-5847	-0-	5	1	38	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

02	672 N	474	-0-	-198	-0-	27	1	447	2	N	-0-			-0-
03	744 N	619	-0-	-125	-0-	47	1	572	2	N	-0-			-0-
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	64	1	535	2	N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	76	1	563	2	N	-0-			-0-
06	600 N	578	-0-	-22	-0-	67	1	511	2	N	-0-			-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	70	1	532	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
*07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	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	2492	N	257	-0-	-2235	-0-	21	1	236	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	30	1	307	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	28	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	28	1	236	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	32	1	259	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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 -M-) 73293 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F.W. WELL #: 6 L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693

06	5400		4394	-0-	-1006	-0-	461	1	3889	2	N	40			40
							44	9							
07	6200		3033	-0-	-3167	-0-	325	1	2660	2	N	44			84
							48	9							

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312 N	4079	-0-	-233 B	-0-	326	1	3714	2	N	35					109
						39	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	7606 N	7606	-0-	-0- B	-0-	662	1	6878	2	N	60	128	1			41
						66	9									
04	7500 N	7893	-0-	393 B	393	709	1	7103	2	N	74					115
						81	9									
05	7750 N	8160	-0-	410 B	803	816	1	7303	2	N	37					152
						41	9									
06	7500 N	7489	-0-	-11 B	792	788	1	6649	2	N	47	174	1			25
						52	9									
07	4774	7184	-0-	2410 B	3202	777	1	6353	2	N	49					74
						54	9									

NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1) 73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

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

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
MOSAIC OIL LLC 589978
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

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

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	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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2020

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

02	9632 X	9162	-0-	-470	-0-	953	1	8209	2	N	-0-			18
03	11966 X	10020	-0-	-1946	-0-	36	1	9984	2	N	-0-			18
04	11730 X	8405	-0-	-3325	-0-	503	1	7902	2	N	-0-			18
05	12121 X	9840	-0-	-2281	-0-	573	1	9267	2	N	-0-			18
06	11730 X	9313	-0-	-2417	-0-	526	1	8787	2	N	-0-			18
07	10137 X	10104	-0-	-33	-0-	536	1	9568	2	N	-0-			18

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-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	10164 X	9725	-0-	-439	-0-	1012	1	8713	2	N	-0-			8
03	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	44	1	12163	2	N	-0-			8
04	12600 X	11570	-0-	-1030	-0-	693	1	10877	2	N	-0-			8
05	13020 X	11415	-0-	-1605	-0-	664	1	10751	2	N	-0-			8
06	12600 X	10907	-0-	-1693	-0-	616	1	10291	2	N	-0-			8
*07	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	695	1	12416	2	N	-0-			8

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	756 N	524	-0-	-232	-0-	79	1	445	2	N	-0-			-0-
03	744 N	681	-0-	-63	-0-	107	1	574	2	N	-0-			-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	93	1	515	2	N	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	99	1	504	2	N	-0-			-0-
06	660 N	578	-0-	-82	-0-	96	1	482	2	N	-0-			-0-
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	103	1	526	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-

GOLDEN ROD WELL #: 1 RRCID -> 289748 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826

02	28476 X	9198	-0-	-19278	-0-	9198	2			N	-0-			-0-
03	31527 X	8612	-0-	-22915	-0-	8612	2			N	-0-			-0-
04	28380 X	12452	-0-	-15928	-0-	12452	2			N	-0-			-0-
05	19251 X	9604	-0-	-9647	-0-	9604	2			N	-0-			-0-
06	12870 X	5431	-0-	-7439	-0-	5431	2			N	-0-			-0-
07	12865 X	3726	-0-	-9139	-0-	3726	2			N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	29	1	340	2	N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

02	2632	974	-0-	-1658	-0-	54	1	920	2	N	-0-			-0-
03	2914	1414	-0-	-1500	-0-	111	1	1303	2	N	-0-			-0-
04	2820	1542	-0-	-1278	-0-	123	1	1419	2	N	-0-			-0-
05	2883 #	633	-0-	-2250	-0-	53	1	580	2	N	-0-			-0-
06	1380 #	45	-0-	-1335	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
07	1581 #	18	-0-	-1563	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

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

TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

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-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

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-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO //CONT.// 526610
ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

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

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

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 (4900) 74422 900 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DOS PESOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283529 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4986 - 4989

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-

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

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	671	-0-	671	671	654	2	17	9	Y	15					22
03	DLQ G-10	835	-0-	835	1506	804	2	31	9	Y	28	38	1			12
04	DLQ G-10	600	-0-	600	2106	575	2	25	9	Y	23					35
05	DLQ G-10	1215	-0-	1215	3321	1187	2	28	9	Y	25	38	1			22
06	DLQ G-10	944	-0-	944	4265	915	2	29	9	Y	26					48
07	DLQ G-10	554	-0-	554	4819	542	2	12	9	Y	11	39	1			20

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

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

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

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

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

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

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

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

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

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

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	183	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	178	1			108
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

02	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	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	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) //CONT.// 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	75	-0-	-9 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 06/21/2017 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 17 RRCID -> 284790 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462

02	196 N	41	-0-	-155	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-

G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (4600) 75612 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 287621 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4521 - 4532

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-

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

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

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	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

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

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

MIGUELITA SCANIO WELL #: 34 RRCID -> 291202 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257

02	0	2376	-0-	2376	2376	2376	2		Y	-0-			-0-
03	0	1268	-0-	1268	3644	1268	2		Y	-0-			-0-
04	0	796	-0-	796	4440	796	2		Y	-0-			-0-
05	0	1831	-0-	1831	6271	1831	2		Y	-0-			-0-
06	0	1326	-0-	1326	7597	1326	2		Y	-0-			-0-
*07	8992 X	1395	-0-	-7597	-0-	1395	2		Y	-0-			-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	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-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)                75612 864   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: REFUGIO
  ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP           003599
    MIGUELITA SCANIO                 WELL #:   31    RRCID -> 290745  COMPL. DATE 11/03/2020  TOTAL DEPTH  7400 PERF. 6434 -  6441
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12        0       -0-      -0-        -0-  B         847                                Y       -0-                                -0-
  OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE  01/01  ->     1358
 01 14B2 EXT         667     -0-         667 B        2872        667  2                 Y       -0-                                -0-
 02        0         471     -0-         471 B        3343        471  2                 Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     3343
 03        0        -0-      -0-        -0-  B        3343                                Y       -0-                                -0-
 04        0        -0-      -0-        -0-  B        3343                                Y       -0-                                -0-
 05        0        -0-      -0-        -0-  B        3343                                Y       -0-                                -0-
 06        0         450     -0-         450 B        3793        450  2                 Y       -0-                                -0-
 07      527         460     -0-         -67 B        3726        460  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MIGUELITA SCANIO                 WELL #:   20    RRCID -> 244399  COMPL. DATE 10/31/2008  TOTAL DEPTH  7400 PERF. 6608 -  6611
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                 N       -0-                                -0-
                 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2021

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MIGUELITA SCANIO                 WELL #:   14    RRCID -> 269669  COMPL. DATE 11/08/2012  TOTAL DEPTH  7200 PERF. 6604 -  6607
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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      336 N       245     -0-         -91          -0-         170  2       75  9    Y        68       88  1                  48
 03      372 N       279     -0-         -93          -0-         213  2       66  9    Y        60       59  1                  49
 04      390 N       276     -0-        -114          -0-         181  2       95  9    Y        86       82  1                  53
 05      424 N       424     -0-        -0-           -0-         351  2       73  9    Y        66       95  1                  24
 06      369 N       369     -0-        -0-           -0-         266  2      103  9    Y        94       77  1                  41
*07      376 N       376     -0-        -0-           -0-         279  2       97  9    Y        88       62  1                  67

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

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

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

CLR GAUGING CORP. 161338
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

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 (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

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 HYNES (6400) 75640 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 33 RRCID -> 282743 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533

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

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
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

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

WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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                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        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  38 OIL & GAS, L.L.C.                    953768
    ROOKE, P. H.                      WELL #:   48    RRCID -> 221412  COMPL. DATE 03/22/2006  TOTAL DEPTH  6235 PERF. 2120 -  2128
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2021

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2021
```

REFUGIO NEW (5190) 75654 459 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ROOKE WELL #: 5 RRCID -> 288967 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-
03	3100 N	3436	-0-	336	336	3436	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2822	-0-	-178	158	2822	2		Y	-0-			-0-
05	158 N	-0-	-0-	-158	-0-				Y	-0-			-0-
06	600	44	-0-	-556	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
07	620	15	-0-	-605	-0-	15	2		Y	-0-			-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

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

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

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

REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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 (6200) 75668 765 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 32 RRCID -> 290877 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276

02	0	1096	-0-	1096	2876	1084	2	12	9	Y	11	6	1		5
03	0	984	-0-	984	3860	966	2	18	9	Y	16	15	1		6
04	0	585	-0-	585	4445	564	2	21	9	Y	19	19	1		6
05	2000	1399	-0-	-601	3844	1367	2	32	9	Y	29	19	1		16
06	5970	1015	-0-	-4955	-0-	943	2	72	9	Y	65	64	1		17
07	6169	806	-0-	-5363	-0-	720	2	86	9	Y	78	73	1		22

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
M. E. O'CONNOR WELL #: D 1 RRCID -> 290391 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6199 - 6201

02	7000	4452	-0-	-2548	6230	1120	1	3309	2	N	21				134
						23	9								
03	7750	6381	-0-	-1369	4861	1240	1	5141	2	N	-0-				134
04	7500	3569	-0-	-3931	930	1200	1	2369	2	N	-0-				134
05	7750	494	-0-	-7256	-0-	40	1	454	2	N	-0-				134
06	7500	203	-0-	-7297	-0-	203	2			N	-0-				134
07	6386 #	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-				134

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	728 N	447	-0-	-281	-0-	447	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	356	-0-	-394	-0-	356	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-			-0-
*07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-			-0-

REFUGIO OLD (6300) //CONT.// 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

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

02	196	N	181	-0-	-15	B	-0-	41	2	140	9	N	127	65	1		94
03	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2			N	-0-				94
04	330	N	140	-0-	-190	B	-0-	24	2	116	9	N	105	170	1		29
05	186	N	2	-0-	-184	B	-0-	2	2			N	-0-				29
06	60	N	45	-0-	-15	B	-0-	45	2			N	-0-				29
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	351	166	1		214

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

02	56	N	29	-0-	-27	B	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
04	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
07	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			Y	-0-				-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

02	0		1945	-0-	1945		7613	114	1	1831	2	N	-0-				159
03	6086		2407	-0-	-3679		3934	162	1	2243	2	N	2				161
								2	9								
04	6549		2615	-0-	-3934		-0-	174	1	2433	2	N	7				168
								8	9								
05	2914	#	2673	-0-	-241		-0-	174	1	2493	2	N	5				173
								6	9								
06	2640	#	2058	-0-	-582		-0-	108	1	1942	2	N	7				180
								8	9								
07	2697	#	2206	-0-	-491		-0-	162	1	2042	2	N	2				182
								2	9								

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

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-

RENGER (WILCOX 10300) 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784

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

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

02	4508 X	3003	-0-	-1505 B	-0-	226	1	2683	2	N	85						140
						94	9										
03	4774 X	3803	-0-	-971 B	-0-	3542	2	261	9	N	237	180	1				197
04	4620 X	4141	-0-	-479 B	-0-	505	1	3385	2	N	228	358	1				67
						251	9										
05	4464 X	4016	-0-	-448 B	-0-	539	1	3243	2	N	213	183	1	2	8		95
						234	9										
06	4110 X	3905	-0-	-205 B	-0-	522	1	3155	2	N	207	177	1				125
						228	9										
07	4278 X	3921	-0-	-357 B	-0-	539	1	3167	2	N	195	177	1	1	8		142
						215	9										

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

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

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-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	904	-0-	-384 B	-1454870	4	1	874	2	Y	24					147
							26	9									
03	1209	N	1033	-0-	-176 B	-1454870	11	1	987	2	Y	32					179
							35	9									
04	1110	N	1082	-0-	-28 B	-1454870	42	1	1009	2	Y	28					207
							31	9									
05	992	N	934	-0-	-58 B	-1454870	32	1	902	2	Y	-0-					207
06	990	N	841	-0-	-149 B	-1454870	31	1	810	2	Y	-0-					207
07	1116	N	874	-0-	-242 B	-1454870	32	1	842	2	Y	-0-	148	1			59

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

02	4604	X	4604	-0-	-0- B	-0-	21	1	4583	2	N	-0-					41
03	5376	X	5376	-0-	-0- B	-0-	58	1	5318	2	N	-0-					41
04	5421	X	5421	-0-	-0- B	-0-	218	1	5203	2	N	-0-					41
05	5455	X	5455	-0-	-0- B	-0-	187	1	5268	2	N	-0-					41
06	5272	X	5272	-0-	-0- B	-0-	195	1	5077	2	N	-0-					41
*07	5829	X	5829	-0-	-0- B	-0-	211	1	5618	2	N	-0-					41

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050

02	1456	N	444	-0-	-1012 B	-0-	2	1	433	2	N	8					93
							9	9									
03	930	N	460	-0-	-470 B	-0-	5	1	455	2	N	-0-					93
04	930	N	728	-0-	-202 B	-0-	29	1	699	2	N	-0-					93
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	23	1	651	2	N	-0-					93
06	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	20	1	511	2	N	-0-					93
07	744	N	501	-0-	-243 B	-0-	18	1	483	2	N	-0-					93

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

02	672	N	579	-0-	-93 B	-0-	3	1	576	2	Y	-0-					60
03	775	N	656	-0-	-119 B	-0-	7	1	649	2	Y	-0-					60
04	690	N	612	-0-	-78 B	-0-	25	1	587	2	Y	-0-					60
05	651	N	572	-0-	-79 B	-0-	20	1	552	2	Y	-0-					60
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	26	1	676	2	Y	-0-					60
*07	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	32	1	861	2	Y	-0-					60

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	16	-0-	-284 B	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	2	1	49	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-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	2	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	6	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	454	-0-	-135 B	-0-	16	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	23	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	22	1	598	2	Y	-0-					-0-

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
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 (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

02	1904	N	1280	-0-	-624	-0-	10	1	1245	2	N	23					36
							25	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	15	1	2162	2	N	10					46
							11	9									
04	1860	N	1037	-0-	-823	-0-	10	1	1017	2	N	9					55
							10	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	15	1	1907	2	N	8					63
							9	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	15	1	2092	2	N	7					70
							8	9									
07	1085	N	895	-0-	-190	-0-	10	1	879	2	N	5					75
							6	9									

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

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-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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 WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-

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-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

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

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

02	7486	X	7486	-0-	-0-	B	-0-	856	1	6525	2	N	95				318
								105	9								
03	11341	X	11341	-0-	-0-	B	-0-	1142	1	10026	2	N	157	183	0		292
								173	9								
04	11301	X	11301	-0-	-0-	B	-0-	1142	1	10026	2	N	121	144	0		269
								133	9								
05	9345	X	9345	-0-	-0-	B	-0-	1666	1	7560	2	N	108				377
								119	9								
06	8040	X	8040	-0-	-0-	B	-0-	1947	1	6004	2	N	81	172	0		286
								89	9								
*07	10353	X	10353	-0-	-0-	B	-0-	2697	1	7543	2	N	103	181	0		208
								113	9								

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

02	6930	X	6930	-0-	-0-	B	-0-	789	1	6013	2	N	116				178
								128	9								
03	9414	X	9414	-0-	-0-	B	-0-	950	1	8344	2	N	109	161	0		126
								120	9								
04	9333	X	9333	-0-	-0-	B	-0-	950	1	8344	2	N	35				161
								39	9								
05	7140	X	7140	-0-	-0-	B	-0-	1276	1	5789	2	N	68	181	0		48
								75	9								
06	7247	X	7247	-0-	-0-	B	-0-	1775	1	5472	2	N	-0-				48
*07	6746	X	6746	-0-	-0-	B	-0-	1760	1	4921	2	N	59				107
								65	9								

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

02	2800	X	2182	-0-	-618	B	-0-	251	1	1913	2	N	16				99
								18	9								
03	3069	X	2989	-0-	-80	B	-0-	302	1	2654	2	N	30				129
								33	9								
04	3030	X	3006	-0-	-24	B	-0-	302	1	2654	2	N	45				174
								50	9								
05	3131	X	602	-0-	-2529	B	-0-	101	1	458	2	N	39	186	0		27
								43	9								
06	3030	X	156	-0-	-2874	B	-0-	35	1	109	2	N	11				38
								12	9								
07	3100	X	2344	-0-	-756	B	-0-	601	1	1682	2	N	55				93
								61	9								

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827			N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827			N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827			N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827			N	-0-			57
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-87827			N	-0-			57
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-87827			N	NO RPT			57

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
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
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. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

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

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
2 D OIL & GAS LLC 953828
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

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

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	2732	-0-	-12	-0-	2696	2	36	9	Y	33					169
03	3038	2613	-0-	-425	-0-	2611	2	2	9	Y	2	142	1			29
04	2940	2723	-0-	-217	-0-	2678	2	45	9	Y	41					70
05	3038	2613	-0-	-425	-0-	2591	2	22	9	Y	20					90
06	4568	3754	-0-	-814	-0-	3684	2	70	9	Y	64	104	1			50
*07	5294	4166	-0-	-1128	-0-	4135	2	31	9	Y	28					78

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-

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	5	1	1101	2	N	-0-					53
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	9	1	791	2	N	-0-					53
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	N	-0-					53
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	2	N	-0-					53
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	N	-0-					53
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	681	2	N	-0-	31	1			22

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

02	700 N	631	-0-	-69	-0-	3	1	615	2	N	12					48
						13	9									
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	11	1	1019	2	N	21					69
						23	9									
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	37	1	886	2	N	18					87
						20	9									
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	11					98
						12	9									
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	786	2	N	18					116
						20	9									
*07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	34	1	901	2	N	32					148
						35	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

02	84 N	54	-0-	-30	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	55	-0-	-125	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	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 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 9737 - 9742

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

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

02	3220	X	2859	-0-	-361	-0-	2794	3	65	9	N	59	59	8			43
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5173	3	92	9	N	84	84	8			43
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4676	3	65	9	N	59	59	8			43
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4390	3	42	9	N	38	38	8			43
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4308	3	48	9	N	44	44	8			43
*07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5612	3	24	9	N	22	22	8			43

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

02	10892	X	5724	-0-	-5168	-0-	5640	3	84	9	N	76	54	8			122
03	12059	X	9732	-0-	-2327	-0-	9636	3	96	9	N	87	87	8			122
04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9589	3	152	9	N	138	66	8			194
05	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9825	3	59	9	N	54	43	8			205
06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9137	3	103	9	N	94	173	1	53	8	73
07	10075	X	9020	-0-	-1055	-0-	8954	3	66	9	N	60	24	8			109

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

02	7336	X	2455	-0-	-4881	-0-	2401	3	54	9	N	49	35	8			185
03	8122	X	4803	-0-	-3319	-0-	4741	3	62	9	N	56	56	8			185
04	6330	X	4527	-0-	-1803	-0-	4442	3	85	9	N	77	173	1	40	8	49
05	5890	X	4980	-0-	-910	-0-	4741	3	239	9	N	217	173	1	26	8	67
06	4740	X	4669	-0-	-71	-0-	4615	3	54	9	N	49	32	8			84
*07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4848	3	24	9	N	22	14	8			92

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	4704	#	2093	-0-	-2611	-0-	2082	3	11	9	N	10	2	8			157
03	5208	#	3184	-0-	-2024	-0-	3180	3	4	9	N	4	4	8			157
04	5040	#	3463	-0-	-1577	-0-	3383	3	80	9	N	73	170	1	3	8	57
05	4960	#	3666	-0-	-1294	-0-	3442	3	224	9	N	204	170	1	2	8	89
06	4140	#	3174	-0-	-966	-0-	3133	3	41	9	N	37	2	8			124
07	3565	#	2869	-0-	-696	-0-	2840	3	29	9	N	26	1	8			149

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SAINT ARMO (YEGUA 5100)                     79595 600   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: GOLIAD
  VENTEX OPERATING CORP.                    884527
    MUHLSTEIN UNIT                    WELL #:         RRCID -> 251334  COMPL. DATE 01/04/2009  TOTAL DEPTH  6000 PERF. 5656 -  5675
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2018

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SALEM (860)                                 79782 025   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: VICTORIA
  DAYLIGHT PETROLEUM LLC                    208171
    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
  CXL ENERGY LLC                            195770
    MCCAN, C. K. JR. "C"              WELL #:    6    RRCID -> 135419  COMPL. DATE 05/31/1990  TOTAL DEPTH  2550 PERF. 1156 -  1166
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02    T. A.        -0-      -0-        -0-           2730                               N       -0-                               -0-
 03 14B DENY        -0-      -0-        -0-           2730                               N       -0-                               -0-
 04 14B DENY        -0-      -0-        -0-           2730                               N       -0-                               -0-
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-           2730                               N       -0-                               -0-
 06 14B DENY        -0-      -0-        -0-           2730                               N       -0-                               -0-
 07 14B DENY        -0-      -0-        -0-           2730                               N       -0-                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SALEM (1300)                                79782 086   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: VICTORIA
  CXL ENERGY LLC                            195770
    MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"         WELL #:    9    RRCID -> 149759  COMPL. DATE 05/01/1994  TOTAL DEPTH  2600 PERF. 1302 -  1312
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 H15 VIOL        -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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  DAYLIGHT PETROLEUM LLC                    208171
    MCCAN, JR. ET AL                  WELL #:   26    RRCID -> 133732  COMPL. DATE 02/04/1990  TOTAL DEPTH  6215 PERF. 1394 -  1399
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      448 N       255     -0-       -193           -0-         255  1                N       -0-                               -0-
 03      465 N       423     -0-        -42           -0-         423  1                N       -0-                               -0-
 04      489 N       489     -0-        -0-           -0-         489  1                N       -0-                               -0-
 05      464 N       464     -0-        -0-           -0-         464  1                N       -0-                               -0-
 06      420 N       416     -0-         -4           -0-         416  1                N       -0-                               -0-
 07      496 N       433     -0-        -63           -0-         433  1                N       -0-                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SALEM (1420)                                79782 145   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: VICTORIA
  DAYLIGHT PETROLEUM LLC                    208171
    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
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

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

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

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-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

02	280 N	161	-0-	-119	-0-	161	1	N	-0-			-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	1	N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	1	N	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	1	N	-0-			-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	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	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	2	N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2	N	-0-			-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-			-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	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 (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APV MCCAMEY LLC 028617
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	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-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

02	T. A.	-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-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

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

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

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

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-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
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-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

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

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

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

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8

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

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-

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

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

02	952 N	852	-0-	-100	-0-	657	2	195	9	N	177					1034
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1615	2	196	9	N	178					1212
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					1212
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					1212
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-	177	1			1035
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1035

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	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	140	1	997	2	N	-0-					-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	154	1	703	2	N	-0-					-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	141	1	739	2	N	-0-					-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	111	1	481	2	N	-0-					-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	51	1	187	2	N	-0-					-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	74	1	185	2	N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	154	1	1097	2	N	-0-					135
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	158	1	721	2	N	-0-					135
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	94	1	491	2	N	-0-					135
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	114	1	495	2	N	-0-					135
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	61	1	225	2	N	-0-					135
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	64	1	161	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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	140	1	995	2	N	-0-			-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	198	1	902	2	N	-0-			-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	117	1	612	2	N	-0-			-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	108	1	469	2	N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	62	1	229	2	N	-0-			-0-
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	56	1	139	2	N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	126	1	899	2	N	-0-			-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	165	1	755	2	N	-0-			-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	134	1	703	2	N	-0-			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	180	1	783	2	N	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	189	2	N	-0-			-0-
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	40	1	101	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	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	525	1	2739	2	N	-0-			54
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	336	1	2858	2	N	-0-			54
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	297	1	2992	2	N	-0-			54
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	258	1	3165	2	N	-0-			54
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	266	1	2968	2	N	-0-			54
*07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	266	1	2998	2	N	-0-			54

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

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

SARCO CREEK (4100) //CONT.// 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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
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 #: RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

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

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					77
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					77
04	120 N	-0-	-0-	-120	-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

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

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	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-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-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) //CONT.// 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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 (WILCOX 10400) 81265 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MCCABE WELL #: 1R RRCID -> 290271 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10457 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76440	72607	-0-	-3833	-0-	61944	2	10663	9	N	9694	9325	1			1294
03	141830	109430	-0-	-32400	-0-	93316	2	16114	9	N	14649	15055	1			888
04	106252	106252	-0-	-0-	-0-	90949	2	15303	9	N	13912	13661	1			1139
05	135234	106057	-0-	-29177	-0-	92101	2	13956	9	N	12687	13226	1			600
06	119862	97131	-0-	-22731	-0-	83986	2	13145	9	N	11950	12056	1			494
*07	148716	112798	-0-	-35918	-0-	97662	2	15136	9	N	13760	13466	1			788

MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966

05	114048	99626	-0-	-14422	-0-	84383	2	15243	9	N	13857	13232	1			625
06	91290	82681	-0-	-8609	-0-	69247	2	13434	9	N	12213	12303	1			535
*07	135929	115131	-0-	-20798	-0-	97773	2	17358	9	N	15780	15512	1			803

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

02	2233 X	2233	-0-	-0- B	-0-	72	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	165	1	4253	2	Y	-0-					-0-
04	3960 X	3514	-0-	-446 B	-0-	131	1	3383	2	Y	-0-					-0-
05	3999 X	3424	-0-	-575 B	-0-	221	1	3203	2	Y	-0-					-0-
06	3870 X	3371	-0-	-499 B	-0-	202	1	3169	2	Y	-0-					-0-
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

02	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	37	1	1118	2	Y	-0-					-0-
03	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	36	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	1590 N	1558	-0-	-32 B	-0-	58	1	1500	2	Y	-0-					-0-
05	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	151	1	2191	2	Y	-0-					-0-
06	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	56	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MYRA KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

02	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	61	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	119	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	96	1	2486	2	N	-0-					-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	143	1	2071	2	N	-0-					-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	90	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MUENICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

02	12370 X	12370	-0-	-0- B	-0-	398	1	11968	2	Y	4					68
						4	9									
03	18962 X	18962	-0-	-0- B	-0-	708	1	18248	2	Y	5	39	1			34
						6	9									
04	17250 X	16958	-0-	-292 B	-0-	632	1	16322	2	Y	4					38
						4	9									
05	17825 X	15742	-0-	-2083 B	-0-	1014	1	14724	2	Y	4					42
						4	9									
06	19435 X	19435	-0-	-0- B	-0-	1164	1	18267	2	Y	4					46
						4	9									
07	18972 X	NO RPT	-0-	-18972 B	-0-					Y	NO RPT					46

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MUENICH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3758	-0-	-302 B	-0-	121	1	3637	2	N	-0-					59
03	5072	X	5072	-0-	-0- B	-0-	189	1	4883	2	N	-0-					59
04	4685	X	4685	-0-	-0- B	-0-	175	1	4510	2	N	-0-					59
05	6225	X	6225	-0-	-0- B	-0-	401	1	5824	2	N	-0-					59
06	5900	X	5900	-0-	-0- B	-0-	353	1	5547	2	N	-0-					59
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					N	NO RPT					59

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	76	1	2275	2	N	4					51
							4	9									
03	3047	N	3047	-0-	-0- B	-0-	114	1	2929	2	N	4					55
							4	9									
04	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	105	1	2706	2	N	4					59
							4	9									
05	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	186	1	2695	2	N	4					63
							4	9									
06	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	159	1	2492	2	N	4					67
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

MUSSELMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5600	-0-	-0- B	-0-	180	1	5420	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	7302	-0-	-510 B	-0-	273	1	7029	2	Y	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0- B	-0-	250	1	6467	2	Y	-0-					-0-
05	7288	X	7288	-0-	-0- B	-0-	470	1	6818	2	Y	-0-					-0-
06	6872	X	6872	-0-	-0- B	-0-	412	1	6460	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUENICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5062	X	5062	-0-	-0- B	-0-	162	1	4882	2	Y	16					261
							18	9									
03	5952	X	4310	-0-	-1642 B	-0-	160	1	4132	2	Y	16	148	1			129
							18	9									
04	6030	X	5913	-0-	-117 B	-0-	220	1	5675	2	Y	16					145
							18	9									
05	6421	X	6421	-0-	-0- B	-0-	413	1	5990	2	Y	16					161
							18	9									
06	6030	X	5445	-0-	-585 B	-0-	325	1	5102	2	Y	16					177
							18	9									
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-					Y	NO RPT					177

MORROW GAS UNIT 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	2660	N	2082	-0-	-578 B	-0-	67	1	2002	2	N	12					116
							13	9									
03	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	116	1	2982	2	N	12					128
							13	9									
04	2970	N	2826	-0-	-144 B	-0-	105	1	2708	2	N	12					140
							13	9									
05	3253	X	3253	-0-	-0- B	-0-	209	1	3031	2	N	12					152
							13	9									
06	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	172	1	2706	2	N	12					164
							13	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					164

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
COOK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18956 X	16463	-0-	-2493 B	-0-	529	1	15934	2	N	-0-			-0-
03	20987 X	18440	-0-	-2547 B	-0-	688	1	17752	2	N	-0-			-0-
04	24860 X	24860	-0-	-0- B	-0-	927	1	23933	2	N	-0-			-0-
05	26658 X	26658	-0-	-0- B	-0-	1718	1	24940	2	N	-0-			-0-
06	25648 X	25648	-0-	-0- B	-0-	1536	1	24112	2	N	-0-			-0-
07	18445 X	NO RPT	-0-	-18445 B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

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

TREK RESOURCES, INC. 867578
D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

02	4704 X	3224	-0-	-1480	-0-	3196	3	28	9	N	25					158
03	5177 X	4516	-0-	-661	-0-	4484	3	32	9	N	29					187
04	4860 X	3970	-0-	-890	-0-	3930	3	40	9	N	36	177	1			46
05	4836 X	4179	-0-	-657	-0-	4151	3	28	9	N	25					71
06	4560 X	3845	-0-	-715	-0-	3830	3	15	9	N	14					85
07	4526 X	3849	-0-	-677	-0-	3834	3	15	9	N	14					99

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

02	11172 X	8370	-0-	-2802	-0-	8331	2	39	9	N	35					179
03	12369 X	11705	-0-	-664	-0-	11592	2	113	9	N	103	191	1			91
04	11970 X	10771	-0-	-1199	-0-	10725	2	46	9	N	42					133
05	12369 X	10583	-0-	-1786	-0-	10540	2	43	9	N	39					172
06	11970 X	9881	-0-	-2089	-0-	9782	2	99	9	N	90	189	1			73
07	11718 X	9827	-0-	-1891	-0-	9797	3	30	9	N	27					100

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

02	70971 X	70971	-0-	-0-	-0-	70971	2			N	-0-					-0-
03	81269 X	81269	-0-	-0-	-0-	81269	2			N	-0-					-0-
04	79887 X	79887	-0-	-0-	-0-	79887	2			N	-0-					-0-
05	71682 X	71682	-0-	-0-	-0-	71682	2			N	-0-					-0-
06	67970 X	67970	-0-	-0-	-0-	67970	2			N	-0-					-0-
*07	65262 X	65262	-0-	-0-	-0-	65262	2			N	-0-					-0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	11172 #	7077	-0-	-4095	-0-	1043	1	6034	2	N	-0-			-0-
03	11935 #	11330	-0-	-605	-0-	1633	1	9697	2	N	-0-			-0-
04	10949 R	10949	-0-	-0-	-0-	1353	1	9596	2	N	-0-			-0-
05	10881 #	10272	-0-	-609	-0-	1510	1	8762	2	N	-0-			-0-
06	10950 #	10167	-0-	-783	-0-	1494	1	8673	2	N	-0-			-0-
07	11315 #	9129	-0-	-2186	-0-	1342	1	7787	2	N	-0-			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

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

TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

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-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TRINIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 869976
GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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-

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

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-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

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

TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

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	0 Z	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

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-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

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

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-

TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

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	T. A.	-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-

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 3 RRCID -> 281978 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9702 - 9904

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	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-

WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

02	0 W	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			160
03	0 W	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			160
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	283				Y	NO RPT			160
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	283				Y	NO RPT			160
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	283				Y	NO RPT			160
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	283				Y	NO RPT			160

WELDER WELL #: 6 RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

02	0 W	352	-0-	352	7048	318	2	34 9	Y	31			941
03	0 W	185	-0-	185	7233	165	2	20 9	Y	18			959
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233				Y	NO RPT			959
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233				Y	NO RPT			959
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233				Y	NO RPT			959
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233				Y	NO RPT			959

SHERIFF (9400) //CONT.// 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 040597
WELDER WELL #: 8 RRCID -> 286101 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9913 - 10331

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	99			172
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			172
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			174
07	T. A.	68	-0-	68	68	68	2		Y	-0-			174

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 (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

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

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

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

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

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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_____ 06/11/2021

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

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

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
CULLI-MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 286049 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 1804 - 1810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 4420

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

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

SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

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

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			160
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			160
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			160
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

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

SLICK, S. (WILCOX "J") //CONT.// 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC //CONT.// 694971
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	6552	X	5649	-0-	-903	-0-	580	1	4952	2	N	106	185	1			105
							117	9									
03	7285	X	6394	-0-	-891	-0-	855	1	5394	2	N	132	180	1			57
							145	9									
04	7050	X	5924	-0-	-1126	-0-	755	1	5041	2	N	116					173
							128	9									
05	7285	X	7150	-0-	-135	-0-	848	1	6163	2	N	126	182	1			117
							139	9									
06	7020	X	6729	-0-	-291	-0-	895	1	5724	2	N	100	177	1			40
							110	9									
*07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	911	1	5724	2	N	132					172
							145	9									

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			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-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

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

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2019 - P/A 11/27/19

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM OPERATING COMPANY, LLC 180198
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	165 1		138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	166 1		54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			93

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	167 1		64
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			70
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			79
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			87
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			104

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

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
*07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

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 (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-

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-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

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-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	14 1	40 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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 (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	46	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	59	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	53	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	55	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	163	-0-	-77	-0-	41	1	122	2	Y	-0-					-0-
*07	217 N	157	-0-	-60	-0-	40	1	117	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

02	9884 X	8983	-0-	-901	-0-	2587	1	6396	2	Y	-0-					7
03	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	2867	1	8519	2	Y	-0-					7
04	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	2956	1	8426	2	Y	-0-					7
05	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	3008	1	8735	2	Y	-0-					7
06	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	2802	1	8241	2	Y	-0-					7
*07	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	2977	1	8707	2	Y	-0-					7

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

02	840 X	611	-0-	-229	-0-	176	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	249	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	930 X	850	-0-	-80	-0-	221	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	961 X	825	-0-	-136	-0-	211	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	960 X	886	-0-	-74	-0-	225	1	661	2	Y	-0-					-0-
*07	992 X	860	-0-	-132	-0-	219	1	641	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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	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-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 289356 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029

02	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	579	1	1431	2	N	-0-					44
03	1643 X	1330	-0-	-313	-0-	335	1	995	2	N	-0-					44
04	1590 X	1160	-0-	-430	-0-	301	1	859	2	N	-0-					44
05	2232 X	1307	-0-	-925	-0-	335	1	972	2	N	-0-					44
06	2160 X	1278	-0-	-882	-0-	324	1	954	2	N	-0-					44
07	2232 X	1298	-0-	-934	-0-	331	1	967	2	N	-0-					44

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	480	1	1187	2	Y	36	160	1			29
							40	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	546	1	1622	2	Y	58					87
							64	9									
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	548	1	1561	2	Y	47					134
							52	9									
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	552	1	1602	2	Y	47					181
							52	9									
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	546	1	1605	2	Y	43	147	1			77
							47	9									
*07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	539	1	1577	2	Y	55					132
							61	9									

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-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

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	532	N	178	-0-	-354	-0-	51	1	127	2	Y	-0-					11
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	283	1	840	2	Y	-0-					11
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	105	1	299	2	Y	-0-					11
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	180	1	523	2	Y	-0-					11
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	261	1	769	2	Y	-0-					11
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	234	1	684	2	Y	-0-					11

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	3	1	18	2	N	-0-					107
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					107
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	N	-0-					107
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					107
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	2	N	-0-					107
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-					107

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	411	1	2842	2	Y	14					45
							15	9									
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	612	1	2779	2	Y	18					63
							20	9									
04	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	390	1	2743	2	Y	6					69
							7	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	374	1	2888	2	Y	53					122
							58	9									
06	3510	X	3202	-0-	-308	-0-	600	1	2591	2	Y	10	51	1			81
							11	9									
07	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	908	1	2634	2	Y	28					109
							31	9									

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	312	-0-	-192	-0-	39	1	271	2	Y	2					5
							2	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	104	1	474	2	Y	2					7
							2	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	87	1	612	2	Y	2					9
							2	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	96	1	739	2	Y	7					16
							8	9									
06	570	N	458	-0-	-112	-0-	86	1	370	2	Y	2	7	1			11
							2	9									
07	713	N	547	-0-	-166	-0-	140	1	406	2	Y	1					12
							1	9									

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	-0-					5
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	N	-0-					5
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					5
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					5
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-	4	1			1
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-					1

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

02	196	N	47	-0-	-149	-0-	6	1	41	2	N	-0-					1
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	66	1	301	2	N	-0-					1
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	37	1	262	2	N	-0-					1
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					1
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	37	1	162	2	N	-0-	1	1			-0-
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	27	1	78	2	N	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

02	7000	X	5857	-0-	-1143	-0-	735	1	5082	2	Y	36					100
							40	9									
03	7750	X	3862	-0-	-3888	-0-	693	1	3149	2	Y	18					118
							20	9									
04	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	969	1	6819	2	Y	60					178
							66	9									
05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	1030	1	7956	2	Y	34					212
							37	9									
06	6270	X	2908	-0-	-3362	-0-	545	1	2352	2	Y	10	99	1			123
							11	9									
07	8122	X	554	-0-	-7568	-0-	140	1	407	2	Y	6					129
							7	9									

SPEAKS, SE. (1800) 84983 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 288833 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1611 - 1615

02	1568	#	4	-0-	-1564	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1736	#	2	-0-	-1734	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1410	#	1	-0-	-1409	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1302	#	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	300	#	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	#	NO RPT	-0-	-4	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	110	1	873	2	N	-0-			-0-
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	124	1	2362	2	N	-0-			-0-
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	129	1	2390	2	N	-0-			-0-
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	129	1	2378	2	N	-0-			-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	121	1	2100	2	N	-0-			-0-
*07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	120	1	2076	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. (FRIO 2800) 84984 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TREK RESOURCES, INC. 867578
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

02	6188 #	3920	-0-	-2268	-0-	3920	2			N	-0-			-0-
03	6851 #	5455	-0-	-1396	-0-	5455	2			N	-0-			-0-
04	6150 #	5047	-0-	-1103	-0-	5047	2			N	-0-			-0-
05	5983 #	4960	-0-	-1023	-0-	4960	2			N	-0-			-0-
06	5670 #	4604	-0-	-1066	-0-	4604	2			N	-0-			-0-
07	5456 #	4611	-0-	-845	-0-	4611	3			N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

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	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-

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-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

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

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					61
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	2	N	-0-					61
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					61
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					61
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

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-

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

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	140	1	2228	2	N	-0-					117
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	381	1	3971	2	N	-0-					117
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	239	1	3975	2	N	-0-					117
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	383	1	3903	2	N	5					122
							6	9									
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	318	1	3805	2	N	173	173	1			122
							190	9									
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					122

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

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

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

02	4592	X	2743	-0-	-1849	-0-	134	1	2479	2	N	118	180	1			180
							130	9									
03	5084	X	3950	-0-	-1134	-0-	306	1	3439	2	N	186	179	1			187
							205	9									
04	4920	X	4490	-0-	-430	-0-	244	1	4017	2	N	208	182	1			213
							229	9									
05	4650	X	4069	-0-	-581	-0-	316	1	3564	2	N	172	178	1			207
							189	9									
06	4500	X	4406	-0-	-94	-0-	324	1	3885	2	N	179	179	1			207
							197	9									
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					207

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

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

02	1764	N	1360	-0-	-404	-0-	59	1	1205	2	N	87	182	1			134
							96	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	160	1	1756	2	N	110	178	1			66
							121	9									
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	97	1	1661	2	N	16					82
							18	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	159	1	1666	2	N	54					136
							59	9									
06	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	135	1	1616	2	N	-0-					136
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					136

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	69	-0-	69	69	5	1	64	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

02	4928	X	2356	-0-	-2572	-0-	2356	2			N	-0-					179
03	5146	X	3016	-0-	-2130	-0-	3016	2			N	-0-					179
04	4260	X	3777	-0-	-483	-0-	3777	2			N	-0-					179
05	4030	X	2415	-0-	-1615	-0-	2415	2			N	-0-					179
06	3900	X	1385	-0-	-2515	-0-	1385	2			N	-0-					179
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					179

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					22
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	157	2	Y	1					23
							1	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	149	2	Y	-0-					23
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					23
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					23
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	2	Y	-0-					23

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
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	108 143	1 9	1741	2	N	130					195
03	2697	N	2236	-0-	-461	-0-	183 138	1 9	1915	2	N	125	183	1			137
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	112 129	1 9	1738	2	N	117	184	1			70
05	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	178 121	1 9	1802	2	N	110					180
06	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	146 200	1 9	1743	2	N	182	182	1			180
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					180

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

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-

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

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

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

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

02	13384	X	7090	-0-	-6294	-0-	456	1	6634	2	N	-0-			26
03	14818	X	14604	-0-	-214	-0-	1395	1	13209	2	N	-0-			26
04	14340	X	12715	-0-	-1625	-0-	756	1	11959	2	N	-0-			26
05	14198	X	13571	-0-	-627	-0-	1283	1	12201	2	N	79			105
							87	9							
06	14130	X	13452	-0-	-678	-0-	1036	1	12416	2	N	-0-			105
07	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT			105

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

02	3108	X	641	-0-	-2467	-0-	13	1	628	2	N	-0-			27
03	3441	X	969	-0-	-2472	-0-	95	1	874	2	N	-0-			27
04	2250	X	433	-0-	-1817	-0-	25	1	408	2	N	-0-			27
05	713	X	147	-0-	-566	-0-	16	1	131	2	N	-0-			27
06	930	X	145	-0-	-785	-0-	11	1	134	2	N	-0-			27
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

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

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

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

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	2	Y	-0-					1
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	62	1	265	2	Y	-0-					1
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-	1	5			-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	62	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*07	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	234	1	2504	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

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

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

02	588	N	338	-0-	-250	-0-	10	1	328	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	33	1	462	2	Y	-0-			-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	12	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	380	-0-	-178	-0-	14	1	366	2	Y	-0-			-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

02	4816	X	2746	-0-	-2070	-0-	79	1	2657	2	Y	9			70
							10	9							
03	5208	X	4776	-0-	-432	-0-	319	1	4457	2	Y	-0-			70
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1	1	4875	2	Y	-0-			70
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	186	1	5218	2	Y	-0-			70
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	187	1	4880	2	Y	-0-			70
07	5053	X	4396	-0-	-657	-0-	159	1	4237	2	Y	-0-			70

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	196	N	193	-0-	-3	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-

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-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
04	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					1
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-	1	5			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-	1	5			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

02	896	N	369	-0-	-527	B	-0-	40	1	321	2	N	7				57
								8	9								
03	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	47	1	879	2	N	46				103
								51	9								
04	1080	N	953	-0-	-127	B	-0-	46	1	843	2	N	58				161
								64	9								
05	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	47	1	854	2	N	20				181
								22	9								
06	960	N	798	-0-	-162	B	-0-	42	1	738	2	N	16	182	1		15
								18	9								
07	992	N	826	-0-	-166	B	-0-	45	1	772	2	N	8				23
								9	9								

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

02	504	N	229	-0-	-275	B	-0-	25	1	204	2	N	-0-				-0-
03	744	N	699	-0-	-45	B	-0-	35	1	664	2	N	-0-				-0-
04	720	N	647	-0-	-73	B	-0-	33	1	614	2	N	-0-				-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	34	1	619	2	N	-0-				-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	40	1	699	2	N	-0-				-0-
07	682	N	617	-0-	-65	B	-0-	33	1	584	2	N	-0-				-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

02	868	N	326	-0-	-542	B	-0-	36	1	283	2	N	6				61
								7	9								
03	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1069	2	N	26				87
								29	9								
04	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	49	1	911	2	N	77				164
								85	9								
05	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	49	1	908	2	N	-0-				164
06	990	N	888	-0-	-102	B	-0-	48	1	840	2	N	-0-				164
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	56	1	981	2	N	-0-				164

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

02	10176	X	10176	-0-	-0-	B	-0-	9948	2	228	9	N	207	362	1		110
03	18082	X	18082	-0-	-0-	B	-0-	17806	2	276	9	N	251	185	1		176
04	15639	X	15639	-0-	-0-	B	-0-	15350	2	289	9	N	263	180	1		259
05	8561	X	8561	-0-	-0-	B	-0-	8411	2	150	9	N	136	180	1		215
06	8388	X	8388	-0-	-0-	B	-0-	8215	2	173	9	N	157	180	1		192
*07	15699	X	15699	-0-	-0-	B	-0-	15453	2	246	9	N	224	180	1		236

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

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-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2020

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. (2500) //CONT.// 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	392	N	973	-0-	581	B	-4185	109	1	864	2	N	-0-			-0-
03	434	N	2223	-0-	1789	B	-2396	111	1	2112	2	N	-0-			-0-
04	420	N	2378	-0-	1958	B	-438	122	1	2256	2	N	-0-			-0-
05	1882	N	2320	-0-	438	B	-0-	120	1	2200	2	N	-0-			-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1939	2	N	-0-			-0-
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1912	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (3980) 84984 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 284662 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6552 #	-0-	-0-	-6552	-0-			N	-0-			-0-
03	6541 #	-0-	-0-	-6541	-0-			N	-0-			-0-
04	3120 #	-0-	-0-	-3120	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

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

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

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

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

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	95782 X	18157	-0-	-77625	-0-	2036	1	16012	3	Y	99			108
						109	9							
03	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-			108
04	10860 X	681	-0-	-10179	-0-	681	1			Y	-0-			108
*05	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-			108
06	19440 X	-0-	-0-	-19440	-0-					Y	-0-			107
07	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-			107

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-			9
03	DLQ G-10	605	-0-	605	1175	35	1	569	3	Y	-0-			9
						1	4							
04	1175 X	-0-	-0-	-1175	-0-					Y	-0-			9
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
07	651 X	83	-0-	-568	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

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	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-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	99669	X	8511	-0-	-91158	-0-	538	1	7904	3	Y	46	49	0			25
							18	4	51	9							
03	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	1195	1	17855	3	Y	41	53	0			13
							31	4	45	9							
04	17243	X	17248	-0-	5	-0-	1092	1	15487	3	Y	179	134	0			58
							472	4	197	9							
05	17298	X	15993	-0-	-1305	-0-	1079	1	14837	3	Y	43	88	0			13
							30	4	47	9							
06	19110	X	15215	-0-	-3895	-0-	1047	1	14122	3	Y	20	29	0			4
							24	4	22	9							
07	19747	X	15365	-0-	-4382	-0-	1065	1	14181	3	Y	34	29	0			9
							82	4	37	9							

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					-0-
04	548	X	-0-	-0-	-548	-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-

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-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	62119	X	7251	-0-	-54868	-0-	469	1	6745	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
03	10571	X	9650	-0-	-921	-0-	564	1	9069	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	10230	X	8715	-0-	-1515	-0-	565	1	8137	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	10571	X	8096	-0-	-2475	-0-	540	1	7541	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	9990	X	7895	-0-	-2095	-0-	539	1	7335	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	10323	X	10052	-0-	-271	-0-	712	1	9318	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC 631633
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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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	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-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
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-

P1 ENERGY, LLC 631633
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

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-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	25	3	N	-0-					23
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	31	1	10	3	N	-0-	15	1			8
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	23	1	30	3	N	-0-					8
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					8
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	1					9
							1	9									
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	8	1	24	3	N	4					13
							4	9									

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	907	1	296	3	N	22	139	1			37
							24	9									
04	1230	N	59	-0-	-1171	-0-	26	1	33	3	N	-0-					37
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	265	1	762	3	N	14					51
							15	9									
06	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	260	1	725	3	N	34					85
							37	9									
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	241	1	694	3	N	33					118
							36	9									

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

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

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

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-

P1 ENERGY, LLC 631633
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	133	1	171	3	N	3					28
						3	9									
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	195	1	64	3	N	-0-					28
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	155	1	199	3	N	-0-					28
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	76	1	218	3	N	-0-					28
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	72	1	202	3	N	-0-					28
07	372 N	320	-0-	-52	-0-	82	1	236	3	N	2					30
						2	9									

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	25	1	19	3	N	-0-					-0-
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	31	1	10	3	N	-0-					-0-
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	23	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	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	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	1807	2	356	3	N	89					221
						98	9									
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2556	2	16	3	N	93					314
						102	9									
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2549	2	69	9	N	63	182	1			195
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	16	2	2759	3	N	49					244
						54	9									
06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	468	2	2116	3	N	78	174	1			148
						86	9									
*07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	484	1	2260	2	N	60					208
						66	9									

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1233	-0-	-195	-0-	1142	2	91	9	N	83					134
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1458	2	65	9	N	59					193
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1402	2	119	9	N	108	183	1			118
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1412	2	94	9	N	85					203
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1346	2	97	9	N	88	183	1			108
07	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1387	2	98	9	N	89					197

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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020 - P/A 01/08/20

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	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-

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
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	N	-0-					92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	2	N	-0-					92
05	465 N	104	-0-	-361	-0-	11	1	93	2	N	-0-					92
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					92
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					92

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	143	0			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

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 CAPACITY CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21308 X	13777	-0-	-7531	-0-	176	1	13329	2	N	247	381	1			164
						272	9									
03	24800 X	24098	-0-	-702	-0-	310	1	23329	2	N	417	372	1			209
						459	9									
04	24000 X	21134	-0-	-2866	-0-	294	1	20457	2	N	348	352	1			205
						383	9									
05	24800 X	22025	-0-	-2775	-0-	301	1	21325	2	N	363	356	1			212
						399	9									
06	23820 X	5793	-0-	-18027	-0-	81	1	5583	2	N	117	185	1			144
						129	9									
*07	17815 X	17815	-0-	-0-	-0-	257	1	17303	2	N	232	178	1			198
						255	9									

LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY 085408
CRISP B AC-CREWS A AC SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289640 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10998 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	54356	-0-	54356	B	54356	582	1	25278	3	N	25905	25905	0		-0-
							28496	9								

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2021

YANTA A AC-CREWS B AC SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289656 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11032 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12184 05/30/2021

CEF-CRISP A AC SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289678 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 A	34272	-0-	34272	B	34272	276	1	12919	3	N	19161	19161	0		-0-
							21077	9								
06	0 %	87068	-0-	87068	B	121340	979	1	48678	3	N	34010	33740	0		270
							37411	9								
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	121340					N	NO RPT				270

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12196 05/30/2021

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
YANTA A AC-CREWS B AC SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 290090 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10963 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	0 A	74179	-0-	74179	B	74179	1049	1	44634	3	N	25905	25905	0			-0-
							28496	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12185 05/30/2021

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-215767					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-215767					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-215767					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-215767					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-215767					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-215767					N	-0-					27

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-54176					N	-0-					201
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-54176					N	-0-					201
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-54176					N	-0-					201
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-54176					N	-0-					201
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-54176					N	-0-					201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-54176					N	-0-					201

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					131

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

02	14B2 EXT	6	-0-	6	B	-215432	6	3			N	-0-	178	1			89
03	14B2 EXT	389	-0-	389	B	-215043	75	1	310	3	N	4					93
							4	9									
04	14B2 EXT	873	-0-	873	B	-214170	206	1	549	3	N	107					200
							118	9									
05	0 X	434	-0-	434	B	-213736	94	1	216	3	N	113	158	1			155
							124	9									
*06	0 X	786	-0-	786	B	-212950	90	1	562	3	N	122	157	1			120
							134	9									
07	837 N	392	-0-	-445	B	-212950	93	1	177	3	N	111					231
							122	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

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

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 #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	13359	-0-	13359 B	13359	16	1	11900	3	Y	1312	1312	0		-0-
						1443	9								
03	T. A.	34314	-0-	34314 B	47673	82	1	31225	3	Y	2734	2734	0		-0-
						3007	9								
04	T. A.	26804	-0-	26804 B	74477	93	1	24422	3	Y	2081	2081	0		-0-
						2289	9								
05	80034 X	5557	-0-	-74477 B	-0-	23	1	5267	3	Y	243	243	0		-0-
						267	9								
*06	9835 X	9835	-0-	-0- B	-0-	48	1	9576	3	Y	192	192	0		-0-
						211	9								
07	34317 X	1848	-0-	-32469 B	-0-	8	1	1624	3	Y	196	196	0		-0-
						216	9								

ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238

02	T. A.	42216	-0-	42216 B	42216	51	1	38213	3	Y	3593	3593	0		-0-
						3952	9								
03	T. A.	59847	-0-	59847 B	102063	141	1	53625	3	Y	5528	5528	0		-0-
						6081	9								
04	T. A.	65250	-0-	65250 B	167313	227	1	59670	3	Y	4866	4866	0		-0-
						5353	9								
05	231639 X	64326	-0-	-167313 B	-0-	258	1	58799	3	Y	4790	4790	0		-0-
						5269	9								
*06	53409 X	53409	-0-	-0- B	-0-	242	1	48798	3	Y	3972	3972	0		-0-
						4369	9								
07	62062 X	51235	-0-	-10827 B	-0-	224	1	46428	3	Y	4166	4166	0		-0-
						4583	9								

LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795

02	35700 X	18341	-0-	-17359 B	-0-	231	1	16548	3	N	1420	1149	1		804
						1562	9								
03	38471 X	33861	-0-	-4610 B	-0-	345	1	30085	3	N	3119	3379	1		544
						3431	9								
04	34590 X	28810	-0-	-5780 B	-0-	315	1	25876	3	N	2381	2269	1		656
						2619	9								
05	33759 X	28164	-0-	-5595 B	-0-	353	1	25220	3	N	2355	2063	1		948
						2591	9								
06	32760 X	25428	-0-	-7332 B	-0-	367	1	22749	3	N	2102	2413	1		637
						2312	9								
07	33852 X	25865	-0-	-7987 B	-0-	408	1	23119	3	N	2125	2070	1		692
						2338	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	25048 X	19445	-0-	-5603 B	-0-	15943	3	3502	9	N	3184	3184	0			-0-
*09	20340 X	15521	-0-	-4819 B	-0-	13154	3	2367	9	N	2152	2152	0			-0-
*10	30380 X	9165	-0-	-21215 B	-0-	7727	3	1438	9	N	1307	1307	0			-0-
*11	29400 X	8900	-0-	-20500 B	-0-	7468	3	1432	9	N	1302	1302	0			-0-
*12	30380 X	9071	-0-	-21309 B	-0-	7660	3	1411	9	N	1283	1283	0			-0-
*01	19437 X	12834	-0-	-6603 B	-0-	10980	3	138	5	N	1560	1560	0			-0-
						1716	9									
*02	14476 X	6850	-0-	-7626 B	-0-	5725	3	239	5	N	805	805	0			-0-
						886	9									
*03	11139 X	11139	-0-	-0- B	-0-	1	1	9401	3	N	1579	1579	0			-0-
						1737	9									
*04	12420 X	10651	-0-	-1769 B	-0-	1	1	9011	3	N	1305	1305	0			-0-
						203	5	1436	9							
*05	12834 X	9061	-0-	-3773 B	-0-	6	1	7450	3	N	1135	1135	0			-0-
						356	5	1249	9							
*06	12420 X	7863	-0-	-4557 B	-0-	3	1	6695	3	N	1034	1034	0			-0-
						28	5	1137	9							
07	11129 X	8579	-0-	-2550 B	-0-	15	1	6856	3	N	1127	1127	0			-0-
						468	5	1240	9							

BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460

*08	35898 X	32230	-0-	-3668 B	-0-	130	1	26966	3	N	4667	4667	0			-0-
						5134	9									
*09	33960 X	28070	-0-	-5890 B	-0-	138	1	23246	3	N	4260	4260	0			-0-
						4686	9									
*10	39060 X	25266	-0-	-13794 B	-0-	160	1	22224	3	N	2620	2620	0			-0-
						2882	9									
*11	37800 X	21523	-0-	-16277 B	-0-	135	1	18703	3	N	2441	2441	0			-0-
						2685	9									
*12	39060 X	20398	-0-	-18662 B	-0-	135	1	17760	3	N	2275	2275	0			-0-
						2503	9									
*01	32240 X	7678	-0-	-24562 B	-0-	52	1	6520	3	N	931	931	0			-0-
						82	5	1024	9							
*02	26208 X	1899	-0-	-24309 B	-0-	20	1	1426	3	N	359	359	0			-0-
						58	5	395	9							
*03	25265 X	24861	-0-	-404 B	-0-	172	1	21277	3	N	3102	3102	0			-0-
						3412	9									
*04	24218 X	24218	-0-	-0- B	-0-	145	1	20759	3	N	2589	2589	0			-0-
						466	5	2848	9							
*05	21014 X	21014	-0-	-0- B	-0-	90	1	17654	3	N	2206	2206	0			-0-
						843	5	2427	9							
*06	24060 X	19252	-0-	-4808 B	-0-	86	1	17019	3	N	1886	1886	0			-0-
						72	5	2075	9							
07	25017 X	16943	-0-	-8074 B	-0-	78	1	13785	3	N	1946	1946	0			-0-
						939	5	2141	9							

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558

02	72275 X	72275	-0-	-0- B	-0-	38	1	64049	3	N	7444	7444	0			-0-
						8188	9									
03	97245 X	97245	-0-	-0- B	-0-	3	1	86939	3	N	9366	9366	0			-0-
						10303	9									
04	86205 X	86205	-0-	-0- B	-0-	2	1	77437	3	N	7969	7969	0			-0-
						8766	9									
05	76911 X	75152	-0-	-1759 B	-0-	12	1	67294	3	N	7133	7133	0			-0-
						7846	9									
*06	74430 X	62037	-0-	-12393 B	-0-	31	1	55349	3	N	6052	6052	0			-0-
						6657	9									
07	76911 X	52999	-0-	-23912 B	-0-	112	1	47584	3	N	4821	4821	0			-0-
						5303	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94798 X	61659	-0-	-33139 B	-0-	2	1	53399	3	N	7507	7507	0			-0-
						8258	9									
*09	79620 X	62771	-0-	-16849 B	-0-	1	1	55249	3	N	6837	6837	0			-0-
						7521	9									
*10	66619 X	47782	-0-	-18837 B	-0-	42018	3	5764	9	N	5240	5240	0			-0-
*11	59670 X	40803	-0-	-18867 B	-0-	36150	3	4653	9	N	4230	4230	0			-0-
*12	64852 X	44187	-0-	-20665 B	-0-	1	1	39447	3	N	4308	4308	0			-0-
						4739	9									
*01	67608 X	67608	-0-	-0- B	-0-	59959	3	750	5	N	6272	6272	0			-0-
						6899	9									
*02	58576 X	36116	-0-	-22460 B	-0-	1	1	31204	3	N	3291	3291	0			-0-
						1291	5	3620	9							
*03	47771 X	45802	-0-	-1969 B	-0-	40519	3	5283	9	N	4803	4803	0			-0-
*04	65430 X	38963	-0-	-26467 B	-0-	33972	3	757	5	N	3849	3849	0			-0-
						4234	9									
*05	67611 X	35333	-0-	-32278 B	-0-	29848	3	1413	5	N	3702	3702	0			-0-
						4072	9									
*06	65430 X	12278	-0-	-53152 B	-0-	8853	3	35	5	N	3082	3082	0			-0-
						3390	9									
07	45787 X	43742	-0-	-2045 B	-0-	37968	3	2587	5	N	2897	2897	0			-0-
						3187	9									

ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877

*08	14B2 EXT	13649	-0-	13649 B	599913	66	1	10532	3	N	2774	2774	0			-0-
						3051	9									
*09	14B2 EXT	12115	-0-	12115 B	612028	68	1	9009	3	N	2762	2762	0			-0-
						3038	9									
*10	621679 X	9651	-0-	-612028 B	-0-	61	1	7034	3	N	2324	2324	0			-0-
						2556	9									
*11	88770 X	10402	-0-	-78368 B	-0-	85	1	7801	3	N	2287	2287	0			-0-
						2516	9									
*12	91729 X	9501	-0-	-82228 B	-0-	82	1	6420	3	N	2726	2726	0			-0-
						2999	9									
*01	91729 X	6870	-0-	-84859 B	-0-	83	1	4821	3	N	1733	1733	0			-0-
						60	5	1906	9							
*02	82852 X	6920	-0-	-75932 B	-0-	111	1	5249	3	N	1220	1220	0			-0-
						218	5	1342	9							
*03	10757 X	3803	-0-	-6954 B	-0-	62	1	2918	3	N	748	748	0			-0-
						823	9									
*04	10410 X	3945	-0-	-6465 B	-0-	65	1	3040	3	N	702	702	0			-0-
						68	5	772	9							
*05	9486 X	3174	-0-	-6312 B	-0-	50	1	2634	3	N	331	331	0			-0-
						126	5	364	9							
*06	7410 X	2688	-0-	-4722 B	-0-	46	1	2409	3	N	203	203	0			-0-
						10	5	223	9							
07	7657 X	2581	-0-	-5076 B	-0-	45	1	2133	3	N	234	234	0			-0-
						146	5	257	9							

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539

02	78148 X	76510	-0-	-1638 B	-0-	41	1	69236	3	N	6575	6575	0			-0-
						7233	9									
03	109370 X	109370	-0-	-0- B	-0-	4	1	100037	3	N	8481	8481	0			-0-
						9329	9									
04	96155 X	96155	-0-	-0- B	-0-	2	1	88497	3	N	6960	6960	0			-0-
						7656	9									
05	86521 X	83923	-0-	-2598 B	-0-	13	1	77240	3	N	6064	6064	0			-0-
						6670	9									
*06	83730 X	71216	-0-	-12514 B	-0-	37	1	65427	3	N	5229	5229	0			-0-
						5752	9									
07	86521 X	65510	-0-	-21011 B	-0-	142	1	60430	3	N	4489	4489	0			-0-
						4938	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	11125	-0-	11125 B	538451	57	1	9121	3	N	1770	1770	0			-0-
						1947	9									
*09	SHUT IN	7559	-0-	7559 B	546010	48	1	6328	3	N	1075	1075	0			-0-
						1183	9									
*10	551758 X	5748	-0-	-546010 B	-0-	42	1	4759	3	N	861	861	0			-0-
						947	9									
*11	81750 X	4851	-0-	-76899 B	-0-	37	1	3381	3	N	1303	1303	0			-0-
						1433	9									
*12	84475 X	3473	-0-	-81002 B	-0-	31	1	2446	3	N	905	905	0			-0-
						996	9									
*01	84475 X	4449	-0-	-80026 B	-0-	59	1	3408	3	N	854	854	0			-0-
						43	5	939	9							
*02	76300 X	3639	-0-	-72661 B	-0-	66	1	3085	3	N	326	326	0			-0-
						129	5	359	9							
*03	5735 X	4604	-0-	-1131 B	-0-	87	1	4056	3	N	419	419	0			-0-
						461	9									
*04	5583 X	5583	-0-	-0- B	-0-	90	1	4222	3	N	1070	1070	0			-0-
						94	5	1177	9							
*05	4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	82	1	4316	3	N	211	211	0			-0-
						208	5	232	9							
*06	4536 X	4536	-0-	-0- B	-0-	82	1	4331	3	N	95	95	0			-0-
						18	5	105	9							
07	5766 X	5166	-0-	-600 B	-0-	92	1	4386	3	N	352	352	0			-0-
						301	5	387	9							

SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677

*02	24993 X	24993	-0-	-0- B	-0-	18283	3	753	5	N	5415	5415	0			-0-
						5957	9									
*03	44784 X	44784	-0-	-0- B	-0-	33894	3	10890	9	N	9900	9900	0			-0-
*04	39093 X	39093	-0-	-0- B	-0-	30078	3	669	5	N	7587	7587	0			-0-
						8346	9									
*05	47709 X	38691	-0-	-9018 B	-0-	28435	3	1343	5	N	8103	8103	0			-0-
						8913	9									
*06	46170 X	27288	-0-	-18882 B	-0-	20982	3	87	5	N	5654	5654	0			-0-
						6219	9									
*07	44795 X	18784	-0-	-26011 B	-0-	12887	3	866	5	Y	4574	4574	0			-0-
						5031	9									

GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756

*01	0	10227	-0-	10227 B	10227	14	1	7735	3	N	2165	2165	0			-0-
						96	5	2382	9							
*02	0	82709	-0-	82709 B	92936	54	1	63273	3	N	15281	15281	0			-0-
						2573	5	16809	9							
*03	0	121131	-0-	121131 B	214067	12	1	96927	3	N	21993	21993	0			-0-
						24192	9									
*04	0	120663	-0-	120663 B	334730	94903	3	2088	5	N	21520	21520	0			-0-
						23672	9									
*05	460303 X	125573	-0-	-334730 B	-0-	97252	3	4643	5	N	21525	21525	0			-0-
						23678	9									
*06	100998 X	100998	-0-	-0- B	-0-	81780	3	343	5	N	17159	17159	0			-0-
						18875	9									
07	101432 X	80444	-0-	-20988 B	-0-	61013	3	4163	5	N	13880	13880	0			-0-
						15268	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10319	-0-	10319 B	10319	15	1	8586	3	N	1464	1464	0			-0-
							108	5	1610	9							
*02	0		74180	-0-	74180 B	84499	49	1	56569	3	N	13863	13863	0			-0-
							2313	5	15249	9							
*03	0		113509	-0-	113509 B	198008	11	1	90511	3	N	20897	20897	0			-0-
							22987	9									
*04	0		107171	-0-	107171 B	305179	84106	3	1860	5	N	19277	19277	0			-0-
							21205	9									
*05	411825	X	106646	-0-	-305179 B	-0-	83405	3	3950	5	N	17537	17537	0			-0-
							19291	9									
*06	89430	X	89121	-0-	-309 B	-0-	74160	3	310	5	N	13319	13319	0			-0-
							14651	9									
07	92411	X	82249	-0-	-10162 B	-0-	64649	3	4390	5	N	12009	12009	0			-0-
							13210	9									

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963

02	12292	X	9147	-0-	-3145 B	-0-	696	1	7807	3	Y	585	568	1			77
							644	9									
*03	13392	X	11894	-0-	-1498 B	-0-	804	1	10302	3	Y	716	569	1			224
							788	9									
04	12030	X	10851	-0-	-1179 B	-0-	759	1	9310	3	Y	711	739	1			196
							782	9									
05	11470	X	10600	-0-	-870 B	-0-	795	1	9034	3	Y	701	757	1			140
							771	9									
*06	11070	X	9674	-0-	-1396 B	-0-	756	1	8224	3	Y	631	566	1			205
							694	9									
07	11904	X	9090	-0-	-2814 B	-0-	791	1	7619	3	Y	618	567	1			256
							680	9									

E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026

02	13048	X	6112	-0-	-6936 B	-0-	145	1	5438	3	N	481	380	1			192
							529	9									
*03	14446	X	6235	-0-	-8211 B	-0-	222	1	5455	3	N	507	568	1			131
							558	9									
04	10560	X	5814	-0-	-4746 B	-0-	260	1	5017	3	N	488	531	1			88
							537	9									
05	10385	X	5228	-0-	-5157 B	-0-	290	1	4490	3	N	407	379	1			116
							448	9									
*06	9030	X	4209	-0-	-4821 B	-0-	204	1	3656	3	N	317	378	1			55
							349	9									
07	6758	X	4571	-0-	-2187 B	-0-	500	1	3667	3	N	367	190	1			232
							404	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12022	-0-	12022 B	12022	221	1	10240	3	Y	1419	1286	0			133
						1561	9									
04	14B2 EXT	111903	-0-	111903 B	123925	1076	1	90658	3	Y	18335	18194	0			274
						20169	9									
*05	226671 X	102746	-0-	-123925 B	-0-	296	1	85671	3	Y	15254	15147	0			381
						16779	9									
*06	77910 X	48510	-0-	-29400 B	-0-	331	1	41173	3	Y	6369	6354	0			396
						7006	9									
07	80507 X	31868	-0-	-48639 B	-0-	113	1	28295	3	Y	3145	3120	0	182	1	239
						3460	9									

GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13106 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	17745	-0-	17745 B	17745	35	1	17626	3	N	76					76
						84	9									

ENSIGN OPERATING LLC 253102
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-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
TMK UNIT WELL #: 102H RRCID -> 290075 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF. N/A

02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12112 10/22/2020

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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 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	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-

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 01/21/2011 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	9128 X	8287	-0-	-841 B	-0-	808	1	7058	3	Y	336	334	0			7
						51	4	370	9							
03	9964 X	9964	-0-	-0- B	-0-	981	1	8581	3	Y	331	332	0			6
						38	4	364	9							
04	9780 X	7252	-0-	-2528 B	-0-	664	1	6371	3	Y	183	186	0			3
						16	4	201	9							
05	10106 X	9753	-0-	-353 B	-0-	594	1	8931	3	Y	194	192	0			5
						15	4	213	9							
06	9630 X	6622	-0-	-3008 B	-0-	373	1	6187	3	Y	42	47	0			-0-
						16	4	46	9							
07	9951 X	7042	-0-	-2909 B	-0-	323	1	6502	3	Y	187	184	0			3
						11	4	206	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	2100	X	783	-0-	-1317 B	-24843	140	1	499	3	Y	118	120	0			2
							14	4	130	9							
03	2325	X	1164	-0-	-1161 B	-24843	505	1	372	3	Y	240	238	0			4
							23	4	264	9							
04	1890	N	570	-0-	-1320 B	-24843	268	1	117	3	Y	158	160	0			2
							11	4	174	9							
05	868	N	654	-0-	-214 B	-24843	275	1	58	3	Y	282	281	0			3
							11	4	310	9							
06	1140	N	694	-0-	-446 B	-24843	278	1	39	3	Y	336	335	0			4
							7	4	370	9							
07	589	N	649	-0-	60 B	-24783	256	1	43	3	Y	313	314	0			3
							6	4	344	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

02	9520	X	52	-0-	-9468 B	-9051	26	1	18	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
03	9610	X	1930	-0-	-7680 B	-9051	147	1	1600	3	Y	161	158	0			3
							6	4	177	9							
04	8963	X	18014	-0-	9051 B	-0-	1081	1	15856	3	Y	955	944	0			14
							26	4	1051	9							
05	5975	X	5975	-0-	-0- B	-0-	468	1	5079	3	Y	378	382	0			10
							12	4	416	9							
06	9107	X	9107	-0-	-0- B	-0-	396	1	8301	3	Y	357	363	0			4
							17	4	393	9							
07	10540	X	7908	-0-	-2632 B	-0-	318	1	7292	3	Y	261	261	0			4
							11	4	287	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

02	12264	X	8165	-0-	-4099 B	-0-	455	1	6659	3	Y	927	937	0			17
							31	4	1020	9							
03	13578	X	8039	-0-	-5539 B	-0-	496	1	6320	3	Y	1102	1106	0			13
							11	4	1212	9							
04	12780	X	7640	-0-	-5140 B	-0-	626	1	5842	3	Y	1052	1050	0			15
							15	4	1157	9							
05	13206	X	8524	-0-	-4682 B	-0-	600	1	6717	3	Y	1068	1068	0			15
							32	4	1175	9							
06	11160	X	8175	-0-	-2985 B	-0-	541	1	6572	3	Y	946	946	0			15
							21	4	1041	9							
07	9052	X	8112	-0-	-940 B	-0-	548	1	6768	3	Y	712	713	0			14
							13	4	783	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

02	4284	X	3939	-0-	-345 B	-0-	515	1	2858	3	Y	502	498	0			21
							14	4	552	9							
03	4743	X	1628	-0-	-3115 B	-0-	519	1	877	3	Y	205	219	0			7
							6	4	226	9							
04	4609	X	4609	-0-	-0- B	-0-	714	1	3051	3	Y	757	737	0			27
							11	4	833	9							
05	4371	X	4002	-0-	-369 B	-0-	828	1	2289	3	Y	770	783	0			14
							38	4	847	9							
06	4230	X	3599	-0-	-631 B	-0-	796	1	2105	3	Y	623	622	0			15
							13	4	685	9							
07	4774	X	3345	-0-	-1429 B	-0-	771	1	1848	3	Y	644	644	0			15
							18	4	708	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	8036	X	4967	-0-	-3069 B	-15005	622	1	3459	3	Y	770	764	0			14
							39	4	847	9							
03	9920	X	6275	-0-	-3645 B	-15005	658	1	4863	3	Y	672	678	0			8
							15	4	739	9							
04	9600	X	13043	-0-	3443 B	-11562	1159	1	10719	3	Y	1034	1027	0			15
							28	4	1137	9							
05	9920	X	17993	-0-	8073 B	-3489	1552	1	15163	3	Y	1085	1085	0			15
							84	4	1194	9							
06	12671	X	16160	-0-	3489 B	-0-	1158	1	14002	3	Y	869	870	0			14
							44	4	956	9							
07	13485	X	7631	-0-	-5854 B	-0-	508	1	6240	3	Y	792	790	0			16
							12	4	871	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	2637	-0-	-2767 B	-13119	306	1	2120	3	Y	174	177	0			3
							20	4	191	9							
03	5983	X	2364	-0-	-3619 B	-13119	419	1	1662	3	Y	249	249	0			3
							9	4	274	9							
04	6510	X	3111	-0-	-3399 B	-13119	333	1	2307	3	Y	421	418	0			6
							8	4	463	9							
05	6727	X	582	-0-	-6145 B	-13119	349	1	36	3	Y	162	166	0			2
							19	4	178	9							
06	5610	X	654	-0-	-4956 B	-13119	308	1	2	3	Y	303	300	0			5
							11	4	333	9							
07	3224	X	2044	-0-	-1180 B	-13119	286	1	1384	3	Y	334	332	0			7
							7	4	367	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	2962	-0-	-5494 B	-49643	399	1	2336	3	N	184	186	0			3
							25	4	202	9							
03	8649	X	6318	-0-	-2331 B	-49643	484	1	5654	3	N	154	155	0			2
							11	4	169	9							
04	7410	X	6537	-0-	-873 B	-49643	776	1	5485	3	N	234	233	0			3
							19	4	257	9							
05	5797	X	662	-0-	-5135 B	-49643	396	1	201	3	N	39	41	0			1
							22	4	43	9							
06	6120	X	879	-0-	-5241 B	-49643	608	1	191	3	N	52	52	0			1
							23	4	57	9							
07	6758	X	1311	-0-	-5447 B	-49643	692	1	589	3	N	14	15	0			-0-
							15	4	15	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1600	-0-	-836 B	-0-	357	1	586	3	Y	263	271	0			6
							368	4	289	9							
03	2542	X	1799	-0-	-743 B	-0-	507	1	770	3	Y	382	384	0			4
							102	4	420	9							
04	2760	X	708	-0-	-2052 B	-0-	498	1	104	4	Y	96	99	0			1
							106	9									
05	2852	X	1314	-0-	-1538 B	-0-	255	1	528	3	Y	403	398	0			6
							88	4	443	9							
06	2580	X	1882	-0-	-698 B	-0-	451	1	1030	3	Y	309	310	0			5
							61	4	340	9							
*07	2273	X	2273	-0-	-0- B	-0-	592	1	1145	3	Y	399	396	0			8
							97	4	439	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	4164	X	4164	-0-	-0- B	-0-	390	1	3505	3	Y	208	97	0			327
							40	4	229	9							
03	9300	X	5945	-0-	-3355 B	-0-	784	1	4848	3	Y	248	416	0			159
							40	4	273	9							
04	10607	X	10607	-0-	-0- B	-0-	899	1	8985	3	Y	605	430	0			334
							57	4	666	9							
05	9300	X	2718	-0-	-6582 B	-0-	484	1	2066	3	Y	125	437	0			22
							30	4	138	9							
06	7500	X	2298	-0-	-5202 B	-0-	491	1	1580	3	Y	173	110	0			85
							37	4	190	9							
07	10974	X	6295	-0-	-4679 B	-0-	827	1	5173	3	Y	250	329	0			6
							20	4	275	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

02	9072	X	2744	-0-	-6328 B	-0-	467	1	2203	3	Y	42	48	0			1
							28	4	46	9							
03	9393	X	3154	-0-	-6239 B	-0-	299	1	2843	3	Y	-0-	1	0			-0-
							12	4									
04	8340	X	6122	-0-	-2218 B	-0-	887	1	5211	3	Y	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							
05	5983	X	1322	-0-	-4661 B	-0-	167	1	1151	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	34244	X	34244	-0-	-0- B	-0-	1904	1	31243	3	Y	922	912	0			10
							83	4	1014	9							
*07	16887	X	16887	-0-	-0- B	-0-	1317	1	12784	3	Y	2495	2467	0			38
							41	4	2745	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

02	5684	X	8097	-0-	2413 B	-14118	544	1	7162	3	Y	305	98	0			479
							55	4	336	9							
03	6665	X	13145	-0-	6480 B	-7638	1081	1	11471	3	Y	489	654	0			314
							55	4	538	9							
04	11400	X	9222	-0-	-2178 B	-7638	847	1	7895	3	Y	387	487	0			214
							54	4	426	9							
05	11780	X	4512	-0-	-7268 B	-7638	519	1	3723	3	Y	216	392	0			38
							32	4	238	9							
06	12720	X	9345	-0-	-3375 B	-7638	745	1	8153	3	Y	355	219	0			174
							56	4	391	9							
07	13144	X	5779	-0-	-7365 B	-7638	726	1	4755	3	Y	254	423	0			5
							19	4	279	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

02	3234	X	3271	-0-	37 B	-0-	280	1	2115	3	Y	534	526	0			13
							289	4	587	9							
03	2916	X	2916	-0-	-0- B	-0-	291	1	1923	3	Y	586	592	0			7
							57	4	645	9							
04	3090	X	3085	-0-	-5 B	-0-	380	1	1961	3	Y	606	605	0			8
							77	4	667	9							
05	3193	X	3009	-0-	-184 B	-0-	359	1	1965	3	Y	514	515	0			7
							120	4	565	9							
06	3090	X	2768	-0-	-322 B	-0-	332	1	1883	3	Y	463	462	0			8
							44	4	509	9							
07	3193	X	2994	-0-	-199 B	-0-	349	1	2083	3	Y	460	459	0			9
							56	4	506	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	20408	X	3784	-0-	-16624 B	-0-	486	1	2940	3	Y	297	300	0			5
							31	4	327	9							
03	10664	X	6871	-0-	-3793 B	-0-	802	1	5371	3	Y	618	616	0			7
							18	4	680	9							
04	9390	X	3539	-0-	-5851 B	-0-	732	1	2448	3	Y	310	313	0			4
							18	4	341	9							
05	4402	X	2475	-0-	-1927 B	-0-	888	1	1088	3	Y	409	407	0			6
							49	4	450	9							
06	6660	X	3357	-0-	-3303 B	-0-	859	1	1899	3	Y	515	513	0			8
							32	4	567	9							
07	6882	X	2175	-0-	-4707 B	-0-	712	1	1065	3	Y	347	348	0			7
							16	4	382	9							

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

02	27188	X	13623	-0-	-13565 B	-0-	858	1	12089	3	Y	562	570	0			10
							58	4	618	9							
03	30101	X	24727	-0-	-5374 B	-0-	1387	1	21745	3	Y	1420	1413	0			17
							33	4	1562	9							
04	27630	X	18176	-0-	-9454 B	-0-	1213	1	15557	3	Y	1251	1250	0			18
							30	4	1376	9							
05	24087	X	18917	-0-	-5170 B	-0-	1340	1	16325	3	Y	1073	1076	0			15
							72	4	1180	9							
06	23940	X	17143	-0-	-6797 B	-0-	1118	1	14709	3	Y	1157	1154	0			18
							43	4	1273	9							
07	24738	X	16966	-0-	-7772 B	-0-	1013	1	14908	3	Y	927	927	0			18
							25	4	1020	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

02	588	X	-0-	-0-	-588 B	-34365					Y	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651 B	-34365					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630 B	-34365					Y	-0-					-0-
05	279	X	1423	-0-	1144 B	-33221	163	1	1089	3	Y	147	145	0			2
							9	4	162	9							
06	210	X	2995	-0-	2785 B	-30436	313	1	2366	3	Y	276	274	0			4
							12	4	304	9							
07	0	X	3266	-0-	3266 B	-27170	301	1	2682	3	Y	251	250	0			5
							7	4	276	9							

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

02	1624	X	596	-0-	-1028 B	-56124	309	1	213	3	Y	50	49	0			1
							19	4	55	9							
03	1798	X	-0-	-0-	-1798 B	-56124					Y	-0-	1	0			-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590 B	-56124					Y	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-56124					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630 B	-56124					Y	-0-					-0-
07	651	X	10	-0-	-641 B	-56124	1	1	9	9	Y	8	8	0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 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	47884	X	9464	-0-	-38420 B	-0-	862	1	7900	3	Y	587	590	0			11
							56	4	646	9							
03	17763	X	11356	-0-	-6407 B	-0-	1124	1	9319	3	Y	807	808	0			10
							25	4	888	9							
04	15540	X	9466	-0-	-6074 B	-0-	1106	1	7539	3	Y	722	722	0			10
							27	4	794	9							
05	13826	X	4353	-0-	-9473 B	-0-	317	1	3850	3	Y	154	162	0			2
							17	4	169	9							
06	10980	X	4239	-0-	-6741 B	-0-	324	1	3621	3	Y	256	254	0			4
							12	4	282	9							
07	11346	X	4648	-0-	-6698 B	-0-	493	1	3654	3	Y	445	440	0			9
							11	4	490	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

02	3136	X	466	-0-	-2670 B	-21665	146	1	225	3	Y	73	60	0			115
							15	4	80	9							
03	1736	X	2865	-0-	1129 B	-20536	296	1	2370	3	Y	167	175	0			107
							15	4	184	9							
04	2250	X	8940	-0-	6690 B	-13846	625	1	7334	3	Y	856	490	0			473
							39	4	942	9							
05	2325	X	8157	-0-	5832 B	-8014	570	1	6758	3	Y	722	1068	0			127
							35	4	794	9							
06	2760	X	5754	-0-	2994 B	-5020	494	1	4791	3	Y	393	327	0			193
							37	4	432	9							
07	9238	X	5884	-0-	-3354 B	-5020	694	1	4665	3	Y	461	646	0			8
							18	4	507	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

02	14000	X	1732	-0-	-12268 B	-0-	194	1	1390	3	Y	116	100	0			182
							20	4	128	9							
03	11253	X	7227	-0-	-4026 B	-0-	701	1	5978	3	Y	465	348	0			299
							36	4	512	9							
04	7920	X	3463	-0-	-4457 B	-0-	487	1	2717	3	Y	207	392	0			114
							31	4	228	9							
05	9480	X	9480	-0-	-0- B	-0-	682	1	8309	3	Y	406	449	0			71
							42	4	447	9							
06	8297	X	8297	-0-	-0- B	-0-	630	1	7172	3	Y	406	278	0			199
							48	4	447	9							
07	7223	X	5075	-0-	-2148 B	-0-	682	1	3482	3	Y	813	993	0			19
							17	4	894	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

02	564	X	-0-	-0-	-564 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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-

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	5460	X	1807	-0-	-3653 B	-0-	279	1	990	3	Y	227	228	0			6
							288	4	250	9							
03	6045	X	4051	-0-	-1994 B	-0-	383	1	3133	3	Y	419	420	0			5
							74	4	461	9							
04	5700	X	4066	-0-	-1634 B	-0-	368	1	3201	3	Y	385	385	0			5
							73	4	424	9							
05	5890	X	4004	-0-	-1886 B	-0-	399	1	2956	3	Y	470	469	0			6
							132	4	517	9							
06	5070	X	3417	-0-	-1653 B	-0-	372	1	2566	3	Y	391	390	0			7
							49	4	430	9							
07	4216	X	4125	-0-	-91 B	-0-	407	1	3200	3	Y	412	411	0			8
							65	4	453	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

02	7840	X	5364	-0-	-2476 B	-0-	456	1	4623	3	Y	217	68	0			340
							46	4	239	9							
03	10986	X	10986	-0-	-0- B	-0-	1002	1	9615	3	Y	289	443	0			186
							51	4	318	9							
04	8940	X	5606	-0-	-3334 B	-0-	487	1	4922	3	Y	151	254	0			83
							31	4	166	9							
05	11276	X	11276	-0-	-0- B	-0-	862	1	9814	3	Y	497	493	0			87
							53	4	547	9							
06	10620	X	5956	-0-	-4664 B	-0-	595	1	4951	3	Y	332	256	0			163
							45	4	365	9							
07	10974	X	3454	-0-	-7520 B	-0-	648	1	2382	3	Y	371	526	0			8
							16	4	408	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

02	4284	X	2929	-0-	-1355 B	-0-	383	1	1623	3	Y	479	479	0			12
							396	4	527	9							
03	4526	X	4288	-0-	-238 B	-0-	689	1	2575	3	Y	806	809	0			9
							137	4	887	9							
04	4380	X	2726	-0-	-1654 B	-0-	521	1	1563	3	Y	486	488	0			7
							107	4	535	9							
05	4526	X	3356	-0-	-1170 B	-0-	663	1	1786	3	Y	619	618	0			8
							226	4	681	9							
06	4140	X	3071	-0-	-1069 B	-0-	658	1	1754	3	Y	519	518	0			9
							88	4	571	9							
07	4278	X	2019	-0-	-2259 B	-0-	433	1	913	3	Y	547	545	0			11
							71	4	602	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

02	728	X	246	-0-	-482 B	-0-	37	1	4	4	Y	186	5	0			292
							205	9									
03	806	X	39	-0-	-767 B	-0-	37	1	2	4	Y	-0-	292	0			-0-
04	780	X	194	-0-	-586 B	-0-	180	1	3	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	620	X	90	-0-	-530 B	-0-	85	1	5	4	Y	-0-					-0-
06	2135	X	2135	-0-	-0- B	-0-	419	1	1375	3	Y	281	143	0			138
							32	4	309	9							
*07	6539	X	6539	-0-	-0- B	-0-	828	1	5297	3	Y	357	487	0			8
							21	4	393	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	9716	X	6105	-0-	-3611 B	-33060	471	1	5234	3	Y	336	336	0			7
							30	4	370	9							
03	8494	X	7144	-0-	-1350 B	-33060	653	1	5950	3	Y	469	468	0			8
							25	4	516	9							
04	8550	X	9182	-0-	632 B	-32428	875	1	7811	3	Y	432	434	0			6
							21	4	475	9							
05	8835	X	9887	-0-	1052 B	-31376	894	1	8532	3	Y	399	394	0			11
							22	4	439	9							
06	7410	X	8662	-0-	1252 B	-30124	766	1	7400	3	Y	421	428	0			4
							33	4	463	9							
07	9486	X	9693	-0-	207 B	-29917	889	1	8301	3	Y	432	429	0			7
							28	4	475	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

02	2933	X	2933	-0-	-0- B	-0-	373	1	1843	3	Y	301	298	0			7
							386	4	331	9							
03	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	513	1	1886	3	Y	552	553	0			6
							102	4	607	9							
04	2610	X	1631	-0-	-979 B	-0-	665	1	803	3	Y	23	29	0			-0-
							138	4	25	9							
05	2697	X	66	-0-	-2631 B	-0-	35	1	19	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	2610	X	360	-0-	-2250 B	-0-	110	1	162	3	Y	66	65	0			1
							15	4	73	9							
07	2697	X	239	-0-	-2458 B	-0-	146	1	68	3	Y	1	2	0			-0-
							24	4	1	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

02	7588	X	5311	-0-	-2277 B	-9428	480	1	4305	3	Y	449	455	0			20
							32	4	494	9							
03	7440	X	7629	-0-	189 B	-9239	1012	1	5525	3	Y	977	965	0			32
							17	4	1075	9							
04	7500	X	7060	-0-	-440 B	-9239	855	1	5116	3	Y	978	979	0			31
							13	4	1076	9							
05	7750	X	6567	-0-	-1183 B	-9239	839	1	4681	3	Y	936	940	0			27
							17	4	1030	9							
06	7380	X	4941	-0-	-2439 B	-9239	707	1	3481	3	Y	676	680	0			23
							9	4	744	9							
07	7626	X	6151	-0-	-1475 B	-9239	936	1	4131	3	Y	975	965	0			33
							11	4	1073	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

02	11256	X	6246	-0-	-5010 B	-6789	602	1	5213	3	Y	376	378	0			15
							17	4	414	9							
03	12276	X	6850	-0-	-5426 B	-6789	755	1	5622	3	Y	421	422	0			14
							10	4	463	9							
04	8670	X	7607	-0-	-1063 B	-6789	816	1	6236	3	Y	493	489	0			18
							13	4	542	9							
05	8959	X	7928	-0-	-1031 B	-6789	870	1	6648	3	Y	337	349	0			6
							39	4	371	9							
06	7560	X	8932	-0-	1372 B	-5417	964	1	7552	3	Y	364	361	0			9
							16	4	400	9							
07	7874	X	4231	-0-	-3643 B	-5417	687	1	3196	3	Y	302	304	0			7
							16	4	332	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	4413	X	4413	-0-	-0- B	-0-	637	1	3170	3	Y	535	538	0			22
							17	4	589	9							
03	5635	X	5635	-0-	-0- B	-0-	845	1	4319	3	Y	419	427	0			14
							10	4	461	9							
04	4290	X	3772	-0-	-518 B	-0-	779	1	2852	3	Y	117	127	0			4
							12	4	129	9							
05	4433	X	2690	-0-	-1743 B	-0-	750	1	1754	3	Y	138	139	0			3
							34	4	152	9							
06	4290	X	718	-0-	-3572 B	-0-	28	1	690	9	Y	627	615	0			15
07	4433	X	3190	-0-	-1243 B	-0-	789	1	2233	3	Y	135	147	0			3
							19	4	149	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

02	2912	X	2027	-0-	-885 B	-0-	232	1	1590	3	Y	174	173	0			4
							14	4	191	9							
03	2728	X	2355	-0-	-373 B	-0-	682	1	1348	3	Y	272	271	0			5
							26	4	299	9							
04	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	373	1	2748	3	Y	192	194	0			3
							9	4	211	9							
05	3614	X	3614	-0-	-0- B	-0-	392	1	3003	3	Y	190	188	0			5
							10	4	209	9							
06	4217	X	4217	-0-	-0- B	-0-	355	1	3551	3	Y	269	271	0			3
							15	4	296	9							
*07	4979	X	4979	-0-	-0- B	-0-	364	1	4292	3	Y	283	282	0			4
							12	4	311	9							

BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

02	1344	X	627	-0-	-717 B	-0-	214	1	220	4	Y	175	179	0			4
							193	9									
03	1488	X	1133	-0-	-355 B	-0-	429	1	1	3	Y	559	557	0			6
							88	4	615	9							
04	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	467	1	1	3	Y	549	548	0			7
							98	4	604	9							
05	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	533	1	194	3	Y	550	549	0			8
							185	4	605	9							
06	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	531	1	747	3	Y	536	535	0			9
							72	4	590	9							
*07	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	591	1	1102	3	Y	556	554	0			11
							97	4	612	9							

BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

02	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	346	1	8	3	Y	419	415	0			10
							357	4	461	9							
03	961	N	747	-0-	-214 B	-0-	523	1	107	4	Y	106	115	0			1
							117	9									
04	1050	N	48	-0-	-1002 B	-0-	30	1	6	4	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
05	1302	N	132	-0-	-1170 B	-0-	69	1	24	4	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
06	720	N	320	-0-	-400 B	-0-	112	1	15	4	Y	175	172	0			3
							193	9									
*07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	138	1	23	4	Y	132	132	0			3
							145	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	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-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

02	2240 N	1255	-0-	-985 B	-0-	271	1	790	3	Y	162	163	0	4
						16	4	178	9					
03	2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	272	1	2170	3	Y	305	304	0	5
						11	4	336	9					
04	2400 N	2185	-0-	-215 B	-0-	345	1	1564	3	Y	244	245	0	4
						8	4	268	9					
05	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	639	1	894	3	Y	191	190	0	5
						16	4	210	9					
06	2400 N	1527	-0-	-873 B	-0-	311	1	1142	3	Y	55	59	0	1
						13	4	61	9					
07	2263 N	1348	-0-	-915 B	-0-	489	1	750	3	Y	85	85	0	1
						15	4	94	9					

EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

02	6356 X	3999	-0-	-2357 B	-22499	303	1	3373	3	Y	276	276	0	6
						19	4	304	9					
03	7037 X	5804	-0-	-1233 B	-22499	350	1	5014	3	Y	387	387	0	6
						14	4	426	9					
04	6660 X	1354	-0-	-5306 B	-22499	267	1	654	3	Y	388	388	0	6
						6	4	427	9					
05	6882 X	5443	-0-	-1439 B	-22499	592	1	4335	3	Y	455	448	0	13
						15	4	501	9					
06	5760 X	4684	-0-	-1076 B	-22499	341	1	3922	3	Y	369	378	0	4
						15	4	406	9					
07	5797 X	7533	-0-	1736 B	-20763	606	1	6334	3	Y	522	518	0	8
						19	4	574	9					

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

02	4312 X	5583	-0-	1271 B	-319	572	1	4397	3	Y	550	560	0	6
						9	4	605	9					
03	4774 X	4093	-0-	-681 B	-319	570	1	2832	3	Y	626	623	0	9
						2	4	689	9					
04	3920 X	4239	-0-	319 B	-0-	258	1	3307	3	Y	611	609	0	11
						2	4	672	9					
05	5022 X	4665	-0-	-357 B	-0-	326	1	3570	3	Y	696	700	0	7
						3	4	766	9					
06	4860 X	4203	-0-	-657 B	-0-	311	1	3205	3	Y	621	622	0	6
						4	4	683	9					
07	5022 X	4299	-0-	-723 B	-0-	315	1	3287	3	Y	623	623	0	6
						12	4	685	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	21796 X	21796	-0-	-0- B	-0-	1251	1	19144	3	Y	1195	1181	0			22
						86	4	1315	9							
03	17243 X	17243	-0-	-0- B	-0-	1304	1	14458	3	Y	1319	1325	0			16
						30	4	1451	9							
04	9360 X	8899	-0-	-461 B	-0-	765	1	7377	3	Y	671	678	0			9
						19	4	738	9							
05	15841 X	8874	-0-	-6967 B	-0-	681	1	7531	3	Y	568	569	0			8
						37	4	625	9							
06	15330 X	7725	-0-	-7605 B	-0-	683	1	6287	3	Y	663	661	0			10
						26	4	729	9							
07	15841 X	9121	-0-	-6720 B	-0-	755	1	6776	3	Y	1429	1411	0			28
						18	4	1572	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

02	5768 X	3615	-0-	-2153 B	-43767	443	1	2686	3	Y	416	419	0			8
						28	4	458	9							
03	7161 X	4931	-0-	-2230 B	-43767	534	1	3594	3	Y	719	719	0			8
						12	4	791	9							
04	6930 X	4056	-0-	-2874 B	-43767	475	1	2970	3	Y	545	545	0			8
						11	4	600	9							
05	7161 X	1546	-0-	-5615 B	-43767	389	1	873	3	Y	238	243	0			3
						22	4	262	9							
06	5070 X	4560	-0-	-510 B	-43767	858	1	3068	3	Y	547	541	0			9
						32	4	602	9							
07	4929 X	2753	-0-	-2176 B	-43767	669	1	1649	3	Y	382	383	0			8
						15	4	420	9							

HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

02	4284 X	4741	-0-	457 B	-4617	454	1	3561	3	Y	654	663	0			8
						7	4	719	9							
03	4557 X	5095	-0-	538 B	-4079	554	1	3601	3	Y	853	849	0			12
						2	4	938	9							
04	4230 X	3925	-0-	-305 B	-4079	511	1	2710	3	Y	637	637	0			12
						3	4	701	9							
05	5239 X	3762	-0-	-1477 B	-4079	566	1	2555	3	Y	578	584	0			6
						5	4	636	9							
06	5070 X	3592	-0-	-1478 B	-4079	596	1	2599	3	Y	354	357	0			3
						8	4	389	9							
07	5239 X	3409	-0-	-1830 B	-4079	628	1	2442	3	Y	286	286	0			3
						24	4	315	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

02	T. A.	1334	-0-	1334 B	858	137	1	629	3	Y	388	395	0			9
						141	4	427	9							
03	T. A.	3781	-0-	3781 B	4639	562	1	1704	3	Y	1275	1270	0			14
						112	4	1403	9							
04	T. A.	4679	-0-	4679 B	9318	722	1	2631	3	Y	1071	1070	0			15
						148	4	1178	9							
05	14176 X	4858	-0-	-9318 B	-0-	799	1	2695	3	Y	993	994	0			14
						272	4	1092	9							
06	5892 X	5892	-0-	-0- B	-0-	824	1	3982	3	Y	888	887	0			15
						109	4	977	9							
07	4836 X	4229	-0-	-607 B	-0-	787	1	2768	3	Y	495	500	0			10
						129	4	545	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	28	X	1598	-0-	1570 B	-19626	346	1	628	3	Y	243	241	0			6
							357	4	267	9							
03	1550	X	871	-0-	-679 B	-19626	463	1	94	4	Y	285	288	0			3
							314	9									
04	1500	X	750	-0-	-750 B	-19626	383	1	11	3	Y	251	251	0			3
							80	4	276	9							
05	1767	X	979	-0-	-788 B	-19626	467	1	31	3	Y	290	289	0			4
							162	4	319	9							
06	1710	X	809	-0-	-901 B	-19626	485	1	38	3	Y	200	201	0			3
							66	4	220	9							
07	1767	X	1161	-0-	-606 B	-19626	530	1	61	3	Y	438	432	0			9
							88	4	482	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11032	X	10509	-0-	-523 B	-0-	571	1	8962	3	Y	347	344	0			8
							594	4	382	9							
03	12238	X	12238	-0-	-0- B	-0-	1870	1	8999	3	Y	908	906	0			10
							370	4	999	9							
04	16175	X	16175	-0-	-0- B	-0-	952	1	14432	3	Y	554	556	0			8
							182	4	609	9							
05	11625	X	8476	-0-	-3149 B	-0-	601	1	6680	3	Y	910	906	0			12
							194	4	1001	9							
06	11850	X	7839	-0-	-4011 B	-0-	779	1	5877	3	Y	983	978	0			17
							102	4	1081	9							
07	16709	X	3101	-0-	-13608 B	-0-	362	1	2056	3	Y	567	573	0			11
							59	4	624	9							

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3542					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3542					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3542					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3542					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3542					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3542					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	700	-0-	-616 B	-4227	101	1	104	4	Y	450	448	0			11
							495	9									
03	1457	X	652	-0-	-805 B	-4227	204	1	42	4	Y	369	376	0			4
							406	9									
04	840	X	739	-0-	-101 B	-4227	270	1	56	4	Y	375	374	0			5
							413	9									
05	868	X	1118	-0-	250 B	-3977	368	1	128	4	Y	565	562	0			8
							622	9									
06	780	X	347	-0-	-433 B	-3977	239	1	32	4	Y	69	76	0			1
							76	9									
07	775	X	1048	-0-	273 B	-3704	474	1	79	4	Y	450	442	0			9
							495	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	7840	X	4006	-0-	-3834 B	-18028	668	1	3001	3	Y	268	270	0			5
							42	4	295	9							
03	8680	X	2394	-0-	-6286 B	-18028	725	1	1292	3	Y	328	329	0			4
							16	4	361	9							
04	7680	X	4365	-0-	-3315 B	-18028	995	1	3039	3	Y	279	279	0			4
							24	4	307	9							
05	5952	X	4189	-0-	-1763 B	-18028	930	1	2886	3	Y	293	293	0			4
							51	4	322	9							
06	5100	X	1780	-0-	-3320 B	-18028	732	1	804	3	Y	197	198	0			3
							27	4	217	9							
07	4526	X	3372	-0-	-1154 B	-18028	794	1	2305	3	Y	232	230	0			5
							18	4	255	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

02	700	N	-0-	-0-	-700 B	-11482					Y	-0-					-0-
03	310	N	718	-0-	408 B	-11074	325	1	255	3	Y	119	118	0			1
							7	4	131	9							
04	150	N	762	-0-	612 B	-10462	661	1	40	3	Y	41	41	0			1
							16	4	45	9							
05	0	N	120	-0-	120 B	-10342	96	1	10	3	Y	8	9	0			-0-
							5	4	9	9							
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-10342					Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775 B	-10342					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

02	10836	X	7929	-0-	-2907 B	-0-	715	1	6557	3	Y	423	430	0			7
							192	4	465	9							
03	13326	X	13326	-0-	-0- B	-0-	1074	1	11075	3	Y	944	940	0			11
							139	4	1038	9							
04	11538	X	11538	-0-	-0- B	-0-	943	1	9279	3	Y	975	971	0			15
							243	4	1073	9							
05	9738	X	9738	-0-	-0- B	-0-	793	1	7831	3	Y	720	726	0			9
							322	4	792	9							
06	12330	X	10287	-0-	-2043 B	-0-	859	1	8317	3	Y	797	797	0			9
							234	4	877	9							
07	12741	X	10666	-0-	-2075 B	-0-	916	1	8571	3	Y	940	937	0			12
							145	4	1034	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

02	2604	X	660	-0-	-1944 B	-0-	177	1	325	3	Y	101	104	0			2
							47	4	111	9							
03	2666	X	2323	-0-	-343 B	-0-	377	1	1613	3	Y	258	257	0			3
							49	4	284	9							
04	2460	X	2161	-0-	-299 B	-0-	498	1	1195	3	Y	309	307	0			5
							128	4	340	9							
05	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	581	1	989	3	Y	289	290	0			4
							236	4	318	9							
06	2250	N	1951	-0-	-299 B	-0-	562	1	979	3	Y	234	235	0			3
							153	4	257	9							
07	2232	N	1541	-0-	-691 B	-0-	566	1	674	3	Y	192	193	0			2
							90	4	211	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	4004 X	2410	-0-	-1594 B	-24928	482	1	1655	3	Y	223	223	0			5
						28	4	245	9							
03	3100 X	3099	-0-	-1 B	-24928	598	1	2111	3	Y	334	333	0			6
						23	4	367	9							
04	3360 X	3278	-0-	-82 B	-24928	609	1	2350	3	Y	277	279	0			4
						14	4	305	9							
05	3472 X	4278	-0-	806 B	-24122	704	1	3238	3	Y	290	286	0			8
						17	4	319	9							
06	3000 X	2566	-0-	-434 B	-24122	457	1	1783	3	Y	278	283	0			3
						20	4	306	9							
07	3379 X	439	-0-	-2940 B	-24122	352	1	18	3	Y	53	55	0			1
						11	4	58	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

02	4918 X	4918	-0-	-0- B	-0-	580	1	4039	3	Y	239	239	0			5
						36	4	263	9							
03	5786 X	5786	-0-	-0- B	-0-	669	1	4748	3	Y	312	312	0			5
						26	4	343	9							
04	5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	589	1	4280	3	Y	147	150	0			2
						14	4	162	9							
05	5146 X	254	-0-	-4892 B	-0-	240	1	8	3	Y	-0-	2	0			-0-
						6	4									
06	4980 X	1232	-0-	-3748 B	-0-	233	1	549	3	Y	400	396	0			4
						10	4	440	9							
07	5146 X	4641	-0-	-505 B	-0-	471	1	3921	3	Y	213	214	0			3
						15	4	234	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

02	6664 X	138	-0-	-6526 B	-13343	99	1	3	3	Y	27	27	0			1
						6	4	30	9							
03	5487 X	2355	-0-	-3132 B	-13343	478	1	1696	3	Y	147	146	0			2
						19	4	162	9							
04	4860 X	3353	-0-	-1507 B	-13343	611	1	2570	3	Y	144	144	0			2
						14	4	158	9							
05	3565 X	1642	-0-	-1923 B	-13343	527	1	1032	3	Y	64	64	0			2
						13	4	70	9							
06	2280 X	456	-0-	-1824 B	-13343	302	1	135	3	Y	5	7	0			-0-
						13	4	6	9							
07	3472 X	247	-0-	-3225 B	-13343	152	1	88	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

02	8736 X	4125	-0-	-4611 B	-0-	316	1	3504	3	Y	258	259	0			5
						21	4	284	9							
03	9672 X	6060	-0-	-3612 B	-0-	403	1	5272	3	Y	342	343	0			4
						9	4	376	9							
04	8520 X	3633	-0-	-4887 B	-0-	361	1	2995	3	Y	244	245	0			3
						9	4	268	9							
05	6355 X	1684	-0-	-4671 B	-0-	642	1	855	3	Y	137	138	0			2
						36	4	151	9							
06	5850 X	4511	-0-	-1339 B	-0-	389	1	3837	3	Y	245	243	0			4
						15	4	270	9							
07	6045 X	2423	-0-	-3622 B	-0-	442	1	1805	3	Y	151	152	0			3
						10	4	166	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	2380	X	2165	-0-	-215 B	-23901	509	1	1163	3	Y	421	423	0			9
							30	4	463	9							
03	2511	X	2082	-0-	-429 B	-23901	536	1	1004	3	Y	474	475	0			8
							21	4	521	9							
04	2430	X	822	-0-	-1608 B	-23901	503	1	25	3	Y	256	260	0			4
							12	4	282	9							
05	2511	X	854	-0-	-1657 B	-23901	562	1	34	3	Y	222	220	0			6
							14	4	244	9							
06	2310	X	1003	-0-	-1307 B	-23901	623	1	108	3	Y	223	227	0			2
							27	4	245	9							
07	2387	X	848	-0-	-1539 B	-23901	591	1	37	3	Y	184	183	0			3
							18	4	202	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

02	252	N	239	-0-	-13 B	-0-	196	1	1	3	Y	28	27	0			1
							11	4	31	9							
03	310	N	69	-0-	-241 B	-0-	55	1	1	3	Y	10	11	0			-0-
							2	4	11	9							
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	343	1	10	3	Y	45	44	0			1
							8	4	50	9							
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	798	1	16	3	Y	70	69	0			2
							19	4	77	9							
06	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	484	1	15	3	Y	32	34	0			-0-
							21	4	35	9							
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-

MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

02	3528	X	2165	-0-	-1363 B	-54121	463	1	1520	3	Y	141	141	0			3
							27	4	155	9							
03	3906	X	3558	-0-	-348 B	-54121	815	1	2454	3	Y	234	233	0			4
							32	4	257	9							
04	3690	X	4765	-0-	1075 B	-53046	868	1	3646	3	Y	210	211	0			3
							20	4	231	9							
05	3813	X	5422	-0-	1609 B	-51437	878	1	4289	3	Y	212	209	0			6
							22	4	233	9							
06	3450	X	5408	-0-	1958 B	-49479	756	1	4287	3	Y	302	305	0			3
							33	4	332	9							
07	4929	X	6141	-0-	1212 B	-48267	948	1	4855	3	Y	281	280	0			4
							29	4	309	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

02	11368	X	4810	-0-	-6558 B	-138	379	1	4066	3	Y	310	310	0			7
							24	4	341	9							
03	8432	X	7375	-0-	-1057 B	-138	572	1	6162	3	Y	563	561	0			9
							22	4	619	9							
04	8910	X	718	-0-	-8192 B	-138	309	1	2	3	Y	364	368	0			5
							7	4	400	9							
05	9207	X	9065	-0-	-142 B	-138	846	1	7781	3	Y	379	374	0			10
							21	4	417	9							
06	7710	X	6320	-0-	-1390 B	-138	476	1	5497	3	Y	296	303	0			3
							21	4	326	9							
07	7378	X	5703	-0-	-1675 B	-138	255	1	5220	3	Y	200	200	0			3
							8	4	220	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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-7183					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-7183					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-7183					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-7183					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-7183					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-7183					Y	-0-					-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

02	2380	X	1954	-0-	-426	B	-6684	309	1	1237	3	Y	342	346	0		7
								32	4	376	9						
03	2635	X	2986	-0-	351	B	-6333	528	1	1775	3	Y	599	597	0		9
								24	4	659	9						
04	2550	X	2802	-0-	252	B	-6081	552	1	1866	3	Y	328	332	0		5
								23	4	361	9						
05	2635	X	2979	-0-	344	B	-5737	589	1	2033	3	Y	303	305	0		3
								24	4	333	9						
06	2550	X	859	-0-	-1691	B	-5737	501	1	157	3	Y	171	172	0		2
								13	4	188	9						
07	2635	X	2359	-0-	-276	B	-5737	586	1	1486	3	Y	247	247	0		2
								15	4	272	9						

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

02	8148	X	4988	-0-	-3160	B	-30340	586	1	4270	3	Y	64	65	0		1
								62	4	70	9						
03	7161	X	8568	-0-	1407	B	-28933	1021	1	7435	3	Y	61	61	0		1
								45	4	67	9						
04	5550	X	6448	-0-	898	B	-28035	659	1	5579	3	Y	166	164	0		3
								27	4	183	9						
05	5704	X	2337	-0-	-3367	B	-28035	647	1	1565	3	Y	90	92	0		1
								26	4	99	9						
06	8280	X	574	-0-	-7706	B	-28035	489	1	2	3	Y	64	64	0		1
								13	4	70	9						
07	8556	X	2363	-0-	-6193	B	-28035	617	1	1694	3	Y	34	35	0		-0-
								15	4	37	9						

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

02	3892	X	1259	-0-	-2633	B	-1935	303	1	806	3	Y	120	121	0		3
								18	4	132	9						
03	2945	X	1116	-0-	-1829	B	-1935	653	1	115	3	Y	294	292	0		5
								25	4	323	9						
04	2400	X	1429	-0-	-971	B	-1935	465	1	91	3	Y	784	777	0		12
								11	4	862	9						
05	2480	X	662	-0-	-1818	B	-1935	379	1	2	3	Y	247	252	0		7
								9	4	272	9						
06	2160	X	276	-0-	-1884	B	-1935	259	1	5	3	Y	1	8	0		-0-
								11	4	1	9						
07	1488	X	75	-0-	-1413	B	-1935	73	1	2	4	Y	-0-				-0-

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	2800	X	2607	-0-	-193 B	-1101	344	1	1858	3	Y	360	364	0			15
							9	4	396	9							
03	4464	X	2766	-0-	-1698 B	-1101	787	1	1114	3	Y	778	766	0			27
							9	4	856	9							
04	4320	X	1789	-0-	-2531 B	-1101	721	1	620	3	Y	397	410	0			14
							11	4	437	9							
05	4464	X	2802	-0-	-1662 B	-1101	830	1	1468	3	Y	424	430	0			8
							38	4	466	9							
06	3720	X	1847	-0-	-1873 B	-1101	775	1	797	3	Y	239	241	0			6
							12	4	263	9							
07	2883	X	847	-0-	-2036 B	-1101	737	1	2	3	Y	83	87	0			2
							17	4	91	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

02	4088	X	2596	-0-	-1492 B	-6704	482	1	1421	3	Y	619	624	0			25
							12	4	681	9							
03	5735	X	4004	-0-	-1731 B	-6704	692	1	2225	3	Y	981	972	0			34
							8	4	1079	9							
04	5550	X	3409	-0-	-2141 B	-6704	679	1	1837	3	Y	803	808	0			29
							10	4	883	9							
05	5735	X	2657	-0-	-3078 B	-6704	665	1	654	3	Y	1189	1196	0			22
							30	4	1308	9							
06	4260	X	2591	-0-	-1669 B	-6704	676	1	628	3	Y	1161	1155	0			28
							10	4	1277	9							
07	3999	X	2389	-0-	-1610 B	-6704	749	1	270	3	Y	1230	1229	0			29
							17	4	1353	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

02	2240	X	2095	-0-	-145 B	-0-	428	1	436	3	Y	1110	1186	0			46
							10	4	1221	9							
03	2480	X	1113	-0-	-1367 B	-0-	583	1	428	3	Y	86	129	0			3
							7	4	95	9							
04	2400	X	1592	-0-	-808 B	-0-	596	1	538	3	Y	408	396	0			15
							9	4	449	9							
05	2480	X	1521	-0-	-959 B	-0-	624	1	361	3	Y	462	469	0			8
							28	4	508	9							
06	2400	X	1320	-0-	-1080 B	-0-	572	1	246	3	Y	448	445	0			11
							9	4	493	9							
07	2325	X	1547	-0-	-778 B	-0-	604	1	356	3	Y	521	520	0			12
							14	4	573	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

02	2688	X	2014	-0-	-674 B	-0-	492	1	506	3	Y	463	461	0			11
							507	4	509	9							
03	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	701	1	1638	3	Y	642	646	0			7
							141	4	706	9							
04	2730	X	2229	-0-	-501 B	-0-	653	1	652	3	Y	716	713	0			10
							136	4	788	9							
05	2790	X	1980	-0-	-810 B	-0-	565	1	954	3	Y	243	250	0			3
							194	4	267	9							
06	3090	X	2243	-0-	-847 B	-0-	690	1	1117	3	Y	312	310	0			5
							93	4	343	9							
07	3193	X	1834	-0-	-1359 B	-0-	734	1	602	3	Y	343	341	0			7
							121	4	377	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	588	N	1243	-0-	655 B	-4668	176	1	232	3	Y	594	592	0			14
							182	4	653	9							
03	589	N	1074	-0-	485 B	-4183	214	1	9	3	Y	734	740	0			8
							44	4	807	9							
04	1290	N	1473	-0-	183 B	-4000	272	1	90	3	Y	958	953	0			13
							57	4	1054	9							
05	1364	N	1266	-0-	-98 B	-4000	230	1	11	3	Y	859	860	0			12
							80	4	945	9							
06	1050	N	1034	-0-	-16 B	-4000	187	1	2	3	Y	745	744	0			13
							25	4	820	9							
07	1519	N	1211	-0-	-308 B	-4000	224	1	34	3	Y	833	829	0			17
							37	4	916	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

02	7280	X	4079	-0-	-3201 B	-14374	576	1	2958	3	Y	482	478	0			20
							15	4	530	9							
03	8060	X	5262	-0-	-2798 B	-14374	761	1	3870	3	Y	565	566	0			19
							9	4	622	9							
04	6180	X	4859	-0-	-1321 B	-14374	770	1	3477	3	Y	545	545	0			19
							12	4	600	9							
05	5425	X	6294	-0-	869 B	-13505	909	1	4705	3	Y	581	589	0			11
							41	4	639	9							
06	5100	X	5869	-0-	769 B	-12736	861	1	4353	3	Y	583	580	0			14
							14	4	641	9							
07	5270	X	4731	-0-	-539 B	-12736	784	1	3321	3	Y	552	553	0			13
							19	4	607	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

02	2184	X	1422	-0-	-762 B	-0-	410	1	337	3	Y	229	230	0			6
							423	4	252	9							
03	2108	X	1453	-0-	-655 B	-0-	598	1	337	3	Y	361	363	0			4
							121	4	397	9							
04	1950	X	1476	-0-	-474 B	-0-	572	1	386	3	Y	363	362	0			5
							119	4	399	9							
05	2089	X	2089	-0-	-0- B	-0-	674	1	404	3	Y	706	701	0			10
							234	4	777	9							
06	1754	X	1754	-0-	-0- B	-0-	610	1	337	3	Y	658	657	0			11
							83	4	724	9							
*07	1793	X	1793	-0-	-0- B	-0-	699	1	293	3	Y	623	621	0			13
							116	4	685	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

02	2716	X	1551	-0-	-1165 B	-40172	427	1	920	3	Y	163	162	0			4
							25	4	179	9							
03	3007	X	2011	-0-	-996 B	-40172	524	1	1266	3	Y	183	184	0			3
							20	4	201	9							
04	2370	X	2434	-0-	64 B	-40108	461	1	1794	3	Y	153	154	0			2
							11	4	168	9							
05	2294	X	2865	-0-	571 B	-39537	584	1	2066	3	Y	183	180	0			5
							14	4	201	9							
06	1950	N	2815	-0-	865 B	-38672	609	1	1914	3	Y	242	244	0			3
							26	4	266	9							
07	2511	N	4062	-0-	1551 B	-37121	804	1	2961	3	Y	248	247	0			4
							24	4	273	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	10640	X	3066	-0-	-7574 B	-0-	579	1	1944	3	Y	480	476	0			20
							15	4	528	9							
03	11780	X	5730	-0-	-6050 B	-0-	748	1	4263	3	Y	645	643	0			22
							9	4	710	9							
04	8670	X	5094	-0-	-3576 B	-0-	778	1	3695	3	Y	554	556	0			20
							12	4	609	9							
05	4960	X	1290	-0-	-3670 B	-0-	715	1	8	3	Y	485	496	0			9
							33	4	534	9							
06	8436	X	8436	-0-	-0- B	-0-	1212	1	6167	3	Y	943	929	0			23
							20	4	1037	9							
07	5735	X	5555	-0-	-180 B	-0-	1062	1	3898	3	Y	518	529	0			12
							25	4	570	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	6188	X	3316	-0-	-2872 B	-1182	666	1	2194	3	Y	379	378	0			8
							39	4	417	9							
03	6448	X	3395	-0-	-3053 B	-1182	644	1	2572	3	Y	140	146	0			2
							25	4	154	9							
04	4140	X	5122	-0-	982 B	-200	785	1	4224	3	Y	86	87	0			1
							18	4	95	9							
05	6596	X	6796	-0-	200 B	-0-	1005	1	5703	3	Y	57	56	0			2
							25	4	63	9							
06	4303	X	4303	-0-	-0- B	-0-	635	1	3587	3	Y	49	50	0			1
							27	4	54	9							
*07	6566	X	6566	-0-	-0- B	-0-	702	1	5772	3	Y	64	64	0			1
							22	4	70	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	4116	X	2586	-0-	-1530 B	-13632	440	1	1386	3	Y	278	277	0			7
							454	4	306	9							
03	4557	X	2937	-0-	-1620 B	-13632	552	1	1903	3	Y	338	341	0			4
							110	4	372	9							
04	3600	X	2749	-0-	-851 B	-13632	562	1	1713	3	Y	326	326	0			4
							115	4	359	9							
05	3720	X	3655	-0-	-65 B	-13632	674	1	2319	3	Y	394	393	0			5
							229	4	433	9							
06	3240	X	3466	-0-	226 B	-13406	680	1	2302	3	Y	357	356	0			6
							91	4	393	9							
07	2945	X	3075	-0-	130 B	-13276	639	1	2003	3	Y	298	298	0			6
							105	4	328	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	7112	X	6372	-0-	-740 B	-6248	552	1	5422	3	Y	330	328	0			7
							35	4	363	9							
03	7874	X	6361	-0-	-1513 B	-6248	526	1	5528	3	Y	261	264	0			4
							20	4	287	9							
04	7380	X	6087	-0-	-1293 B	-6248	664	1	5210	3	Y	179	180	0			3
							16	4	197	9							
05	7626	X	10510	-0-	2884 B	-3364	972	1	9257	3	Y	234	231	0			6
							24	4	257	9							
06	6840	X	6280	-0-	-560 B	-3364	641	1	5325	3	Y	260	263	0			3
							28	4	286	9							
07	7068	X	8051	-0-	983 B	-2381	872	1	6790	3	Y	329	327	0			5
							27	4	362	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	5768	X	2366	-0-	-3402 B	-0-	432	1	1301	3	Y	170	169	0			4
							446	4	187	9							
03	6386	X	1904	-0-	-4482 B	-0-	515	1	1141	3	Y	131	134	0			1
							104	4	144	9							
04	3120	X	2093	-0-	-1027 B	-0-	524	1	1300	3	Y	146	145	0			2
							108	4	161	9							
05	5620	X	5620	-0-	-0- B	-0-	780	1	4264	3	Y	285	283	0			4
							262	4	314	9							
06	5676	X	5676	-0-	-0- B	-0-	773	1	4480	3	Y	292	291	0			5
							102	4	321	9							
*07	3664	X	3664	-0-	-0- B	-0-	720	1	2729	3	Y	88	91	0			2
							118	4	97	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

02	4368	X	4546	-0-	178 B	-16108	547	1	3642	3	Y	311	309	0			13
							15	4	342	9							
03	5549	X	4258	-0-	-1291 B	-16108	843	1	3012	3	Y	357	358	0			12
							10	4	393	9							
04	6030	X	2681	-0-	-3349 B	-16108	919	1	1559	3	Y	172	178	0			6
							14	4	189	9							
05	6231	X	2655	-0-	-3576 B	-16108	1079	1	1206	3	Y	292	293	0			5
							49	4	321	9							
06	5310	X	1073	-0-	-4237 B	-16108	781	1	7	3	Y	248	247	0			6
							12	4	273	9							
07	5022	X	1181	-0-	-3841 B	-16108	689	1	315	3	Y	146	149	0			3
							16	4	161	9							

HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

02	4284	X	1732	-0-	-2552 B	-0-	500	1	655	3	Y	517	529	0			6
							8	4	569	9							
03	4743	X	4601	-0-	-142 B	-0-	677	1	3513	3	Y	372	373	0			5
							2	4	409	9							
04	4860	X	3510	-0-	-1350 B	-0-	642	1	2722	3	Y	129	132	0			2
							4	4	142	9							
05	5022	X	4437	-0-	-585 B	-0-	879	1	3242	3	Y	281	280	0			3
							7	4	309	9							
06	4860	X	3672	-0-	-1188 B	-0-	848	1	2514	3	Y	272	272	0			3
							11	4	299	9							
07	4588	X	3579	-0-	-1009 B	-0-	861	1	2532	3	Y	140	142	0			1
							32	4	154	9							

HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

02	3136	X	750	-0-	-2386 B	-3435	230	1	4	4	Y	469	473	0			5
							516	9									
03	3472	X	795	-0-	-2677 B	-3435	298	1	1	4	Y	451	450	0			6
							496	9									
04	870	X	625	-0-	-245 B	-3435	235	1	2	3	Y	352	352	0			6
							1	4	387	9							
05	974	X	4409	-0-	3435 B	-0-	242	1	3892	3	Y	248	251	0			3
							2	4	273	9							
06	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	186	1	2226	3	Y	260	260	0			3
							2	4	286	9							
*07	2523	X	2523	-0-	-0- B	-0-	177	1	2108	3	Y	210	211	0			2
							7	4	231	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	2912	X	867	-0-	-2045 B	-16638	253	1	409	3	Y	163	163	0			3
							26	4	179	9							
03	2759	X	1307	-0-	-1452 B	-16638	374	1	772	3	Y	131	132	0			2
							17	4	144	9							
04	1380	X	657	-0-	-723 B	-16638	245	1	174	3	Y	207	206	0			3
							10	4	228	9							
05	1333	X	3076	-0-	1743 B	-14895	599	1	2347	3	Y	96	98	0			1
							24	4	106	9							
06	1260	X	2365	-0-	1105 B	-13790	544	1	1645	3	Y	147	146	0			2
							14	4	162	9							
07	1302	X	3309	-0-	2007 B	-11783	602	1	2494	3	Y	180	180	0			2
							15	4	198	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1631	-0-	-973 B	-17785	421	1	976	3	Y	191	191	0			4
							24	4	210	9							
03	2883	X	1825	-0-	-1058 B	-17785	519	1	996	3	Y	264	264	0			4
							20	4	290	9							
04	2430	X	2342	-0-	-88 B	-17785	532	1	1488	3	Y	282	282	0			4
							12	4	310	9							
05	2511	X	2588	-0-	77 B	-17708	545	1	1785	3	Y	223	221	0			6
							13	4	245	9							
06	1770	N	2379	-0-	609 B	-17099	544	1	1585	3	Y	206	210	0			2
							23	4	227	9							
07	2418	N	2559	-0-	141 B	-16958	560	1	1739	3	Y	221	220	0			3
							17	4	243	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	3950	-0-	2494 B	-927	563	1	3058	3	Y	268	268	0			6
							34	4	295	9							
03	4110	X	5037	-0-	927 B	-0-	669	1	3989	3	Y	321	322	0			5
							26	4	353	9							
04	6456	X	6456	-0-	-0- B	-0-	654	1	5472	3	Y	286	287	0			4
							15	4	315	9							
05	4371	X	527	-0-	-3844 B	-0-	357	1	9	4	Y	146	146	0			4
							161	9									
06	4290	X	527	-0-	-3763 B	-0-	288	1	5	3	Y	202	204	0			2
							12	4	222	9							
07	4433	X	845	-0-	-3588 B	-0-	389	1	1	3	Y	403	399	0			6
							12	4	443	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3669	-0-	-139 B	-33100	514	1	2454	3	Y	512	512	0			9
							138	4	563	9							
03	4185	X	4069	-0-	-116 B	-33100	644	1	2701	3	Y	583	585	0			7
							83	4	641	9							
04	4050	X	3405	-0-	-645 B	-33100	582	1	2117	3	Y	505	504	0			8
							150	4	556	9							
05	4185	X	3018	-0-	-1167 B	-33100	615	1	1624	3	Y	481	483	0			6
							250	4	529	9							
06	4050	X	2565	-0-	-1485 B	-33100	577	1	1420	3	Y	374	376	0			4
							157	4	411	9							
07	4061	X	2144	-0-	-1917 B	-33100	581	1	1082	3	Y	354	354	0			4
							92	4	389	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	6636	X	5550	-0-	-1086 B	-10084	513	1	4069	3	Y	849	827	0			38
							34	4	934	9							
03	7347	X	6665	-0-	-682 B	-10084	896	1	4523	3	Y	1119	1121	0			36
							15	4	1231	9							
04	7110	X	3743	-0-	-3367 B	-10084	618	1	2255	3	Y	783	794	0			25
							9	4	861	9							
05	7347	X	1716	-0-	-5631 B	-10084	637	1	584	3	Y	438	450	0			13
							13	4	482	9							
06	6450	X	1831	-0-	-4619 B	-10084	576	1	442	3	Y	733	721	0			25
							7	4	806	9							
07	6665	X	4736	-0-	-1929 B	-10084	644	1	3418	3	Y	605	610	0			20
							8	4	666	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	7954	-0-	-1342 B	-60082	727	1	6605	3	Y	524	523	0			12
							46	4	576	9							
03	9114	X	5166	-0-	-3948 B	-60082	717	1	4033	3	Y	353	359	0			6
							28	4	388	9							
04	9960	X	10326	-0-	366 B	-59716	1180	1	8504	3	Y	558	556	0			8
							28	4	614	9							
05	10292	X	2732	-0-	-7560 B	-59716	273	1	2319	3	Y	121	126	0			3
							7	4	133	9							
06	9150	X	11037	-0-	1887 B	-57829	1126	1	9088	3	Y	704	700	0			7
							49	4	774	9							
07	10292	X	11433	-0-	1141 B	-56688	1098	1	9579	3	Y	656	653	0			10
							34	4	722	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8148	X	5744	-0-	-2404 B	-88098	266	1	5144	3	Y	286	286	0			6
							19	4	315	9							
03	8556	X	6494	-0-	-2062 B	-88098	424	1	5682	3	Y	338	338	0			6
							16	4	372	9							
04	8730	X	8689	-0-	-41 B	-88098	427	1	7853	3	Y	363	364	0			5
							10	4	399	9							
05	9021	X	12505	-0-	3484 B	-84614	1204	1	10799	3	Y	429	422	0			12
							30	4	472	9							
06	7860	X	7461	-0-	-399 B	-84614	635	1	6510	3	Y	262	271	0			3
							28	4	288	9							
07	8990	X	7205	-0-	-1785 B	-84614	685	1	6190	3	Y	281	280	0			4
							21	4	309	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10892	X	6386	-0-	-4506 B	-19324	278	1	5423	3	Y	605	600	0			13
							19	4	666	9							
03	9083	X	8274	-0-	-809 B	-19324	356	1	6875	3	Y	935	932	0			16
							14	4	1029	9							
04	7980	X	10112	-0-	2132 B	-17192	356	1	8814	3	Y	848	851	0			13
							9	4	933	9							
05	7068	X	8297	-0-	1229 B	-15963	947	1	6511	3	Y	742	735	0			20
							23	4	816	9							
06	8010	X	9999	-0-	1989 B	-13974	376	1	8525	3	Y	983	993	0			10
							17	4	1081	9							
07	10447	X	10024	-0-	-423 B	-13974	380	1	8671	3	Y	873	870	0			13
							13	4	960	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	2912	-0-	-1512 B	-0-	594	1	2167	3	Y	124	125	0			5
							15	4	136	9							
03	4092	X	2046	-0-	-2046 B	-0-	548	1	1240	3	Y	229	226	0			8
							6	4	252	9							
04	4620	X	1964	-0-	-2656 B	-0-	541	1	1216	3	Y	181	183	0			6
							8	4	199	9							
05	4774	X	2035	-0-	-2739 B	-0-	719	1	1101	3	Y	165	168	0			3
							33	4	182	9							
06	4140	X	1925	-0-	-2215 B	-0-	666	1	1139	3	Y	100	101	0			2
							10	4	110	9							
07	3224	X	1668	-0-	-1556 B	-0-	515	1	984	3	Y	143	142	0			3
							12	4	157	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

02	2464	X	500	-0-	-1964 B	-2178	411	1	20	3	Y	25	28	0			1
							41	4	28	9							
03	2728	X	670	-0-	-2058 B	-2178	522	1	124	3	Y	1	2	0			-0-
							23	4	1	9							
04	2640	X	698	-0-	-1942 B	-2178	213	1	120	3	Y	324	319	0			5
							9	4	356	9							
05	2728	X	227	-0-	-2501 B	-2178	115	1	96	3	Y	10	15	0			-0-
							5	4	11	9							
06	660	N	474	-0-	-186 B	-2178	233	1	221	3	Y	13	13	0			-0-
							6	4	14	9							
07	713	N	698	-0-	-15 B	-2178	581	1	78	3	Y	23	23	0			-0-
							14	4	25	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

02	35616	X	21647	-0-	-13969 B	-0-	1179	1	18409	3	Y	1753	1766	0			36
							131	4	1928	9							
03	34286	X	31119	-0-	-3167 B	-0-	1763	1	25848	3	Y	3118	3107	0			47
							78	4	3430	9							
04	37412	X	37412	-0-	-0- B	-0-	1738	1	32775	3	Y	2573	2580	0			40
							69	4	2830	9							
05	40305	X	40305	-0-	-0- B	-0-	1817	1	36087	3	Y	2118	2135	0			23
							71	4	2330	9							
06	60660	X	60660	-0-	-0- B	-0-	2428	1	52185	3	Y	5433	5398	0			58
							71	4	5976	9							
*07	51117	X	51117	-0-	-0- B	-0-	2188	1	44661	3	Y	3824	3848	0			34
							62	4	4206	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

02	8064	X	7948	-0-	-116 B	-307	642	1	4651	3	Y	2397	2371	0			98
							18	4	2637	9							
03	8928	X	7482	-0-	-1446 B	-307	751	1	3553	3	Y	2881	2880	0			99
							9	4	3169	9							
04	8640	X	7912	-0-	-728 B	-307	774	1	5110	3	Y	1833	1867	0			65
							12	4	2016	9							
05	11738	X	12045	-0-	307 B	-0-	1089	1	9148	3	Y	1599	1635	0			29
							49	4	1759	9							
06	9148	X	9148	-0-	-0- B	-0-	949	1	6997	3	Y	1078	1081	0			26
							16	4	1186	9							
*07	20515	X	20515	-0-	-0- B	-0-	1958	1	17141	3	Y	1244	1241	0			29
							48	4	1368	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2888	-0-	-836 B	-0-	497	1	1460	3	Y	839	850	0			10
							8	4	923	9							
03	6850	X	6850	-0-	-0- B	-0-	671	1	5148	3	Y	935	932	0			13
							2	4	1029	9							
04	5408	X	5408	-0-	-0- B	-0-	670	1	3857	3	Y	797	796	0			14
							4	4	877	9							
05	4123	X	3689	-0-	-434 B	-0-	626	1	2368	3	Y	627	634	0			7
							5	4	690	9							
06	3990	X	2561	-0-	-1429 B	-0-	579	1	1521	3	Y	412	415	0			4
							8	4	453	9							
07	4123	X	3544	-0-	-579 B	-0-	666	1	2382	3	Y	428	428	0			4
							25	4	471	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	1742	-0-	-2710 B	-0-	568	1	719	3	Y	401	404	0			16
							14	4	441	9							
03	4929	X	4662	-0-	-267 B	-0-	840	1	2841	3	Y	883	869	0			30
							10	4	971	9							
04	3598	X	3598	-0-	-0- B	-0-	809	1	2099	3	Y	616	624	0			22
							12	4	678	9							
05	2976	X	2022	-0-	-954 B	-0-	1007	1	945	3	Y	22	44	0			-0-
							46	4	24	9							
06	4500	X	2888	-0-	-1612 B	-0-	965	1	1818	3	Y	82	80	0			2
							15	4	90	9							
07	4650	X	3428	-0-	-1222 B	-0-	862	1	2493	3	Y	48	49	0			1
							20	4	53	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	2059	-0-	-5557 B	-5145	408	1	1467	3	Y	145	145	0			3
							24	4	160	9							
03	8432	X	2949	-0-	-5483 B	-5145	564	1	2147	3	Y	196	196	0			3
							22	4	216	9							
04	7350	X	3309	-0-	-4041 B	-5145	427	1	2667	3	Y	186	186	0			3
							10	4	205	9							
05	5022	X	3772	-0-	-1250 B	-5145	351	1	3216	3	Y	178	176	0			5
							9	4	196	9							
06	2850	X	3460	-0-	610 B	-4535	316	1	2869	3	Y	237	239	0			3
							14	4	261	9							
07	3410	X	3114	-0-	-296 B	-4535	229	1	2685	3	Y	175	175	0			3
							7	4	193	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	7201	-0-	-667 B	-0-	677	1	4925	3	Y	816	825	0			20
							701	4	898	9							
03	9323	X	9323	-0-	-0- B	-0-	989	1	6585	3	Y	1414	1418	0			16
							194	4	1555	9							
04	13320	X	6304	-0-	-7016 B	-0-	888	1	3804	3	Y	1301	1299	0			18
							181	4	1431	9							
05	13764	X	6320	-0-	-7444 B	-0-	941	1	3777	3	Y	1166	1168	0			16
							319	4	1283	9							
06	11760	X	4114	-0-	-7646 B	-0-	590	1	2724	3	Y	656	661	0			11
							78	4	722	9							
07	9331	X	5455	-0-	-3876 B	-0-	789	1	3483	3	Y	959	951	0			19
							128	4	1055	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 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
02	65963 X	48420	-0-	-17543 B	-0-	179	1	39234	3	Y	8167	8154	0			95
						23	4	8984	9							
03	50406 X	47596	-0-	-2810 B	-0-	171	1	38341	3	Y	8254	8233	0			116
						5	4	9079	9							
04	48780 X	31881	-0-	-16899 B	-0-	109	1	25680	3	Y	5533	5549	0			100
						6	4	6086	9							
05	50406 X	28129	-0-	-22277 B	-0-	770	1	22005	3	Y	4860	4909	0			51
						8	4	5346	9							
06	48780 X	35962	-0-	-12818 B	-0-	1186	1	28152	3	Y	6007	6000	0			58
						16	4	6608	9							
07	50406 X	38326	-0-	-12080 B	-0-	1213	1	31027	3	Y	5491	5497	0			52
						46	4	6040	9							

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 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	61605 X	49595	-0-	-12010 B	-0-	183	1	39858	3	Y	8664	8618	0			101
						24	4	9530	9							
03	49631 X	39150	-0-	-10481 B	-0-	141	1	31239	3	Y	7060	7062	0			99
						4	4	7766	9							
04	48030 X	26437	-0-	-21593 B	-0-	496	1	21020	3	Y	4469	4487	0			81
						5	4	4916	9							
05	49631 X	25826	-0-	-23805 B	-0-	824	1	20314	3	Y	4255	4291	0			45
						7	4	4681	9							
06	48030 X	20646	-0-	-27384 B	-0-	730	1	16118	3	Y	3444	3456	0			33
						10	4	3788	9							
07	49631 X	19591	-0-	-30040 B	-0-	804	1	15314	3	Y	3130	3133	0			30
						30	4	3443	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20468 X	14034	-0-	-6434 B	-242564	925	1	12355	3	Y	659	658	0			27
						29	4	725	9							
03	22661 X	19120	-0-	-3541 B	-242564	1248	1	16757	3	Y	998	991	0			34
						17	4	1098	9							
04	19740 X	14370	-0-	-5370 B	-242564	1077	1	12334	3	Y	856	859	0			31
						17	4	942	9							
05	19716 X	12580	-0-	-7136 B	-242564	1024	1	10046	3	Y	1331	1338	0			24
						46	4	1464	9							
06	18510 X	11365	-0-	-7145 B	-242564	941	1	8701	3	Y	1552	1539	0			37
						16	4	1707	9							
07	19127 X	10294	-0-	-8833 B	-242564	866	1	7904	3	Y	1366	1371	0			32
						21	4	1503	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41300 X	28495	-0-	-12805 B	-154454	1541	1	25444	3	Y	1216	1215	0			25
						172	4	1338	9							
03	34503 X	34564	-0-	61 B	-154393	2031	1	30607	3	Y	1669	1669	0			25
						90	4	1836	9							
04	43230 X	41736	-0-	-1494 B	-154393	1969	1	37959	3	Y	1572	1573	0			24
						79	4	1729	9							
05	44671 X	11136	-0-	-33535 B	-154393	499	1	10131	3	Y	443	462	0			5
						19	4	487	9							
06	38940 X	8118	-0-	-30822 B	-154393	333	1	7542	3	Y	212	215	0			2
						10	4	233	9							
07	43121 X	-0-	-0-	-43121 B	-154393					Y	-0-	2	0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51800 X	36858	-0-	-14942 B	-0-	1544	1	31393	3	Y	3543	3648	0			41
						24	4	3897	9							
03	57350 X	37965	-0-	-19385 B	-0-	1493	1	30587	3	Y	5345	5311	0			75
						5	4	5880	9							
04	55500 X	33832	-0-	-21668 B	-0-	1340	1	27499	3	Y	4532	4525	0			82
						8	4	4985	9							
05	52545 X	31540	-0-	-21005 B	-0-	1311	1	25562	3	Y	4233	4270	0			45
						11	4	4656	9							
06	46740 X	28303	-0-	-18437 B	-0-	1196	1	22551	3	Y	4127	4132	0			40
						16	4	4540	9							
07	40796 X	28832	-0-	-11964 B	-0-	1151	1	23095	3	Y	4130	4131	0			39
						43	4	4543	9							

MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809

02	13076 X	13349	-0-	273 B	-91370	786	1	10893	3	Y	1467	1452	0			66
						56	4	1614	9							
03	14477 X	3240	-0-	-11237 B	-91370	1135	1	1298	3	Y	717	760	0			23
						18	4	789	9							
04	14010 X	1195	-0-	-12815 B	-91370	622	1	2	3	Y	511	518	0			16
						9	4	562	9							
05	14477 X	1752	-0-	-12725 B	-91370	540	1	1	3	Y	1091	1076	0			31
						11	4	1200	9							
06	14010 X	358	-0-	-13652 B	-91370	288	1	1	3	Y	60	89	0			2
						3	4	66	9							
07	14477 X	537	-0-	-13940 B	-91370	420	1	3	3	Y	99	98	0			3
						5	4	109	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195

02	16212 X	6839	-0-	-9373 B	-132280	578	1	5437	3	Y	734	738	0			30
						17	4	807	9							
03	17949 X	2284	-0-	-15665 B	-132280	554	1	1423	3	Y	274	295	0			9
						6	4	301	9							
04	15270 X	8578	-0-	-6692 B	-132280	583	1	6275	3	Y	1555	1508	0			56
						9	4	1711	9							
05	15655 X	12948	-0-	-2707 B	-132280	1072	1	9671	3	Y	1961	1981	0			36
						48	4	2157	9							
06	12720 X	11429	-0-	-1291 B	-132280	987	1	8545	3	Y	1709	1704	0			41
						17	4	1880	9							
07	8866 X	11211	-0-	2345 B	-129935	956	1	8442	3	Y	1626	1629	0			38
						24	4	1789	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332

02	29736 X	17885	-0-	-11851 B	-93965	1007	1	15847	3	Y	875	879	0			19
						68	4	963	9							
03	29202 X	24832	-0-	-4370 B	-93965	1424	1	21611	3	Y	1584	1577	0			26
						55	4	1742	9							
04	28260 X	27101	-0-	-1159 B	-93965	1298	1	24404	3	Y	1244	1251	0			19
						31	4	1368	9							
05	29202 X	8708	-0-	-20494 B	-93965	401	1	7690	3	Y	552	556	0			15
						10	4	607	9							
06	24030 X	69228	-0-	45198 B	-48767	3029	1	55368	3	Y	9725	9637	0			103
						133	4	10698	9							
07	27993 X	23836	-0-	-4157 B	-48767	1534	1	19173	3	Y	2800	2860	0			43
						49	4	3080	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20188 X	16028	-0-	-4160 B	-187893	868	1	14184	3	Y	861	864	0			35
						29	4	947	9							
03	22351 X	23242	-0-	891 B	-187002	1392	1	20324	3	Y	1369	1357	0			47
						20	4	1506	9							
04	21630 X	18042	-0-	-3588 B	-187002	1253	1	15425	3	Y	1222	1225	0			44
						20	4	1344	9							
05	22351 X	17768	-0-	-4583 B	-187002	1340	1	15048	3	Y	1200	1222	0			22
						60	4	1320	9							
06	21630 X	16467	-0-	-5163 B	-187002	1260	1	13934	3	Y	1137	1132	0			27
						22	4	1251	9							
07	22351 X	15830	-0-	-6521 B	-187002	1189	1	13414	3	Y	1088	1089	0			26
						30	4	1197	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862

02	8092 X	5109	-0-	-2983 B	-284313	589	1	3911	3	Y	521	518	0			11
						36	4	573	9							
03	8959 X	7259	-0-	-1700 B	-284313	827	1	5555	3	Y	768	766	0			13
						32	4	845	9							
04	7710 X	8338	-0-	628 B	-283685	701	1	7088	3	Y	484	490	0			7
						17	4	532	9							
05	7967 X	10415	-0-	2448 B	-281237	729	1	9099	3	Y	517	510	0			14
						18	4	569	9							
06	7020 X	9062	-0-	2042 B	-279195	680	1	7726	3	Y	569	577	0			6
						30	4	626	9							
07	8618 X	8571	-0-	-47 B	-279195	714	1	7330	3	Y	459	458	0			7
						22	4	505	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201

02	16772 X	14328	-0-	-2444 B	-0-	916	1	12105	3	Y	1162	1156	0			48
						29	4	1278	9							
03	23293 X	23293	-0-	-0- B	-0-	1438	1	20080	3	Y	1595	1588	0			55
						20	4	1755	9							
04	18922 X	18922	-0-	-0- B	-0-	1346	1	15954	3	Y	1455	1458	0			52
						21	4	1601	9							
05	17732 X	13935	-0-	-3797 B	-0-	1176	1	11330	3	Y	1251	1280	0			23
						53	4	1376	9							
06	21300 X	13072	-0-	-8228 B	-0-	1111	1	10659	3	Y	1166	1161	0			28
						19	4	1283	9							
07	22010 X	12477	-0-	-9533 B	-0-	1060	1	10212	3	Y	1072	1075	0			25
						26	4	1179	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431

02	21201 X	21201	-0-	-0- B	-0-	936	1	19139	3	Y	994	996	0			41
						33	4	1093	9							
03	36208 X	21393	-0-	-14815 B	-0-	1100	1	18388	3	Y	1717	1699	0			59
						16	4	1889	9							
04	36090 X	16617	-0-	-19473 B	-0-	979	1	13961	3	Y	1510	1515	0			54
						16	4	1661	9							
05	37293 X	16092	-0-	-21201 B	-0-	1019	1	13332	3	Y	1542	1568	0			28
						45	4	1696	9							
06	33150 X	14487	-0-	-18663 B	-0-	928	1	11891	3	Y	1502	1494	0			36
						16	4	1652	9							
07	23467 X	11371	-0-	-12096 B	-0-	750	1	9356	3	Y	1133	1142	0			27
						19	4	1246	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

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

LUNA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149

02	11928	X	7898	-0-	-4030	B	-0-	637	1	5770	3	Y	1316	1279	0				59
								43	4	1448	9								
03	12493	X	8510	-0-	-3983	B	-0-	1126	1	5582	3	Y	1621	1627	0				53
								19	4	1783	9								
04	9990	X	8253	-0-	-1737	B	-0-	991	1	5404	3	Y	1676	1675	0				54
								14	4	1844	9								
05	9641	X	7892	-0-	-1749	B	-0-	969	1	5041	3	Y	1693	1698	0				49
								20	4	1862	9								
06	8460	X	6654	-0-	-1806	B	-0-	950	1	4110	3	Y	1438	1437	0				50
								12	4	1582	9								
07	8742	X	6351	-0-	-2391	B	-0-	1038	1	3805	3	Y	1359	1364	0				45
								13	4	1495	9								

FOSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397

02	11312	X	7292	-0-	-4020	B	-0-	746	1	6207	3	Y	289	304	0				12
								21	4	318	9								
03	12524	X	9702	-0-	-2822	B	-0-	917	1	7695	3	Y	980	958	0				34
								12	4	1078	9								
04	10530	X	8577	-0-	-1953	B	-0-	939	1	6372	3	Y	1138	1131	0				41
								14	4	1252	9								
05	10819	X	9095	-0-	-1724	B	-0-	1021	1	6187	3	Y	1674	1684	0				31
								46	4	1841	9								
06	9390	X	8523	-0-	-867	B	-0-	977	1	6087	3	Y	1312	1311	0				32
								16	4	1443	9								
07	9703	X	8475	-0-	-1228	B	-0-	957	1	6244	3	Y	1137	1142	0				27
								23	4	1251	9								

EASLEY UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831

02	23912	X	12834	-0-	-11078	B	-0-	799	1	11270	3	Y	647	645	0				14
								53	4	712	9								
03	22010	X	14370	-0-	-7640	B	-0-	895	1	12594	3	Y	769	770	0				13
								35	4	846	9								
04	21928	X	21928	-0-	-0-	B	-0-	1689	1	18646	3	Y	1412	1404	0				21
								40	4	1553	9								
05	23411	X	23411	-0-	-0-	B	-0-	1670	1	20371	3	Y	1207	1195	0				33
								42	4	1328	9								
06	21532	X	21532	-0-	-0-	B	-0-	1396	1	18623	3	Y	1320	1339	0				14
								61	4	1452	9								
07	22661	X	20395	-0-	-2266	B	-0-	1275	1	17931	3	Y	1044	1042	0				16
								41	4	1148	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 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	5208	X	1877	-0-	-3331 B	-328346	316	1	1030	3	Y	478	483	0			6
							5	4	526	9							
03	5580	X	2367	-0-	-3213 B	-328346	455	1	1276	3	Y	576	574	0			8
							2	4	634	9							
04	4290	X	2706	-0-	-1584 B	-328346	398	1	840	3	Y	1333	1317	0			24
							2	4	1466	9							
05	3317	X	2599	-0-	-718 B	-328346	582	1	1409	3	Y	548	566	0			6
							5	4	603	9							
06	2940	X	4370	-0-	1430 B	-326916	694	1	3149	3	Y	471	472	0			5
							9	4	518	9							
07	2790	X	2531	-0-	-259 B	-326916	471	1	1701	3	Y	310	312	0			3
							18	4	341	9							

FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665

02	20916	X	13017	-0-	-7899 B	-0-	886	1	10863	3	Y	1128	1133	0			46
							27	4	1241	9							
03	23157	X	1308	-0-	-21849 B	-0-	700	1	599	3	Y	1	47	0			-0-
							8	4	1	9							
04	21960	X	21822	-0-	-138 B	-0-	1556	1	16864	3	Y	3070	2960	0			110
							25	4	3377	9							
05	22692	X	20025	-0-	-2667 B	-0-	1464	1	14744	3	Y	3410	3458	0			62
							66	4	3751	9							
06	19170	X	16528	-0-	-2642 B	-0-	1327	1	12300	3	Y	2616	2615	0			63
							23	4	2878	9							
07	22537	X	14419	-0-	-8118 B	-0-	1245	1	11417	3	Y	1569	1595	0			37
							31	4	1726	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603

02	4620	X	1732	-0-	-2888 B	-157488	248	1	577	3	Y	592	588	0			14
							256	4	651	9							
03	5301	X	3827	-0-	-1474 B	-157488	656	1	2398	3	Y	584	591	0			7
							131	4	642	9							
04	6270	X	2721	-0-	-3549 B	-157488	709	1	1369	3	Y	451	452	0			6
							147	4	496	9							
05	6479	X	1167	-0-	-5312 B	-157488	654	1	227	4	Y	260	262	0			4
							286	9									
06	5610	X	901	-0-	-4709 B	-157488	119	1	473	3	Y	266	265	0			5
							16	4	293	9							
07	3813	X	3263	-0-	-550 B	-157488	455	1	2064	3	Y	609	602	0			12
							74	4	670	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023

02	3388	X	4783	-0-	1395 B	-510135	516	1	3312	3	Y	383	383	0			9
							534	4	421	9							
03	8835	X	3837	-0-	-4998 B	-510135	611	1	2686	3	Y	381	386	0			4
							121	4	419	9							
04	8550	X	3467	-0-	-5083 B	-510135	637	1	2267	3	Y	394	393	0			5
							130	4	433	9							
05	8835	X	4424	-0-	-4411 B	-510135	712	1	3028	3	Y	403	402	0			6
							241	4	443	9							
06	5550	X	3693	-0-	-1857 B	-510135	623	1	2576	3	Y	374	374	0			6
							83	4	411	9							
07	5301	X	3107	-0-	-2194 B	-510135	646	1	1990	3	Y	332	331	0			7
							106	4	365	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	4056	-0-	164 B	-233224	674	1	2405	3	Y	255	255	0			6
							696	4	281	9							
03	4309	X	4640	-0-	331 B	-232893	758	1	3399	3	Y	303	306	0			3
							150	4	333	9							
04	2550	X	3245	-0-	695 B	-232198	690	1	2117	3	Y	269	268	0			4
							142	4	296	9							
05	4495	X	2048	-0-	-2447 B	-232198	580	1	1048	3	Y	201	202	0			3
							199	4	221	9							
06	4500	X	2190	-0-	-2310 B	-232198	552	1	1315	3	Y	226	225	0			4
							74	4	249	9							
07	4650	X	3109	-0-	-1541 B	-232198	701	1	1956	3	Y	306	304	0			6
							115	4	337	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-977 B	-89334	212	1	1	3	Y	375	370	0			8
							21	4	413	9							
03	1457	X	545	-0-	-912 B	-89334	359	1	37	3	Y	121	127	0			2
							16	4	133	9							
04	1350	X	1255	-0-	-95 B	-89334	468	1	515	3	Y	230	228	0			4
							19	4	253	9							
05	1395	X	1082	-0-	-313 B	-89334	517	1	492	3	Y	47	50	0			1
							21	4	52	9							
06	1260	X	893	-0-	-367 B	-89334	488	1	297	3	Y	86	86	0			1
							13	4	95	9							
07	1302	X	1243	-0-	-59 B	-89334	520	1	643	3	Y	61	61	0			1
							13	4	67	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4340 B	-132942					Y	-0-	16	0			-0-
03	4743	X	-0-	-0-	-4743 B	-132942					Y	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590 B	-132942					Y	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495 B	-132942					Y	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390 B	-132942					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-132942					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 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	20412	X	17446	-0-	-2966 B	-0-	834	1	13466	3	Y	2656	2668	0			45
							224	4	2922	9							
03	22599	X	17388	-0-	-5211 B	-0-	926	1	13766	3	Y	2342	2361	0			26
							120	4	2576	9							
04	21870	X	14800	-0-	-7070 B	-0-	1031	1	11998	3	Y	1368	1373	0			21
							266	4	1505	9							
05	21390	X	14489	-0-	-6901 B	-0-	1184	1	11612	3	Y	1102	1109	0			14
							481	4	1212	9							
06	19920	X	14911	-0-	-5009 B	-0-	1044	1	10900	3	Y	2438	2423	0			29
							285	4	2682	9							
07	19313	X	14375	-0-	-4938 B	-0-	1006	1	10547	3	Y	2421	2420	0			30
							159	4	2663	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	43463	-0-	43463 B	866881	89	1	36269	3	Y	6405	6378	0			263
							59	4	7046	9							
03	0	W	50784	-0-	50784 B	917665	411	1	41469	3	Y	8066	8052	0			277
							31	4	8873	9							
04	0	W	51342	-0-	51342 B	969007	1738	1	41513	3	Y	7319	7335	0			261
							40	4	8051	9							
05	0	W	57670	-0-	57670 B	1026677	3094	1	47065	3	Y	6704	6843	0			122
							137	4	7374	9							
06	1074916	X	48239	-0-	-1026677 B	-0-	2498	1	37355	3	Y	7583	7523	0			182
							45	4	8341	9							
07	53041	X	44302	-0-	-8739 B	-0-	2230	1	34401	3	Y	6922	6940	0			164
							57	4	7614	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136

02	7056	X	8956	-0-	1900 B	-80045	225	1	3329	3	Y	4855	4780	0			83
							61	4	5341	9							
03	8804	X	14676	-0-	5872 B	-74173	678	1	8844	3	Y	4605	4636	0			52
							88	4	5066	9							
04	8520	X	8420	-0-	-100 B	-74173	677	1	4568	3	Y	2727	2738	0			41
							175	4	3000	9							
05	9920	X	1935	-0-	-7985 B	-74173	248	1	793	3	Y	721	753	0			9
							101	4	793	9							
06	10440	X	9899	-0-	-541 B	-74173	835	1	5648	3	Y	2898	2873	0			34
							228	4	3188	9							
07	10788	X	8690	-0-	-2098 B	-74173	836	1	4887	3	Y	2577	2579	0			32
							132	4	2835	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625

02	7084	X	4372	-0-	-2712 B	-150310	523	1	2764	3	Y	858	856	0			15
							141	4	944	9							
03	7843	X	13705	-0-	5862 B	-144448	1239	1	9671	3	Y	2395	2383	0			27
							160	4	2635	9							
04	7590	X	8714	-0-	1124 B	-143324	853	1	5949	3	Y	1538	1542	0			23
							220	4	1692	9							
05	4836	X	9223	-0-	4387 B	-138937	592	1	7269	3	Y	1020	1030	0			13
							240	4	1122	9							
06	9480	X	9577	-0-	97 B	-138840	544	1	7702	3	Y	1075	1075	0			13
							148	4	1183	9							
07	9796	X	8100	-0-	-1696 B	-138840	523	1	6500	3	Y	904	906	0			11
							83	4	994	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734

02	1960	X	1475	-0-	-485 B	-246921	299	1	577	3	Y	471	470	0			8
							81	4	518	9							
03	3193	X	1721	-0-	-1472 B	-246921	670	1	206	3	Y	689	689	0			8
							87	4	758	9							
04	3090	X	5983	-0-	2893 B	-244028	782	1	4140	3	Y	781	777	0			12
							202	4	859	9							
05	3193	X	691	-0-	-2502 B	-244028	436	1	77	3	Y	1	13	0			-0-
							177	4	1	9							
06	2190	X	343	-0-	-1847 B	-244028	203	1	9	3	Y	69	68	0			1
							55	4	76	9							
07	3658	X	-0-	-0-	-3658 B	-244028					Y	-0-	1	0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		911	-0-	911 B	-305239	224	1	1	3	Y	619	627	0			25
							5	4	681	9							
03	DLQ G-10		1706	-0-	1706 B	-303533	492	1	4	3	Y	1095	1082	0			38
							5	4	1205	9							
04	DLQ G-10		1535	-0-	1535 B	-301998	509	1	4	3	Y	923	928	0			33
							7	4	1015	9							
05	DLQ G-10		1553	-0-	1553 B	-300445	509	1	23	4	Y	928	944	0			17
							1021	9									
06	0	X	1501	-0-	1501 B	-298944	514	1	4	3	Y	886	882	0			21
							8	4	975	9							
07	1705	X	1525	-0-	-180 B	-298944	504	1	4	3	Y	914	913	0			22
							12	4	1005	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4632	-0-	376 B	-188787	443	1	3691	3	Y	426	423	0			8
							29	4	469	9							
03	4712	X	4232	-0-	-480 B	-188787	253	1	3525	3	Y	407	410	0			5
							6	4	448	9							
04	2730	X	3742	-0-	1012 B	-187775	243	1	3058	3	Y	395	394	0			6
							6	4	435	9							
05	4712	X	4442	-0-	-270 B	-187775	289	1	3648	3	Y	445	445	0			6
							15	4	490	9							
06	4560	X	3446	-0-	-1114 B	-187775	450	1	2519	3	Y	418	417	0			7
							17	4	460	9							
07	4712	X	3172	-0-	-1540 B	-187775	426	1	2286	3	Y	409	408	0			8
							10	4	450	9							

CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	-0-	-1601 B	-162523	271	1	7	3	Y	58	58	0			3
							17	4	64	9							
03	1581	N	1349	-0-	-232 B	-162523	815	1	419	3	Y	93	93	0			3
							13	4	102	9							
04	1920	N	1234	-0-	-686 B	-162523	736	1	306	3	Y	165	163	0			5
							10	4	182	9							
05	403	N	2194	-0-	1791 B	-160732	754	1	1231	3	Y	176	176	0			5
							15	4	194	9							
06	1320	N	1887	-0-	567 B	-160165	760	1	952	3	Y	151	151	0			5
							9	4	166	9							
07	1271	N	1722	-0-	451 B	-159714	536	1	914	3	Y	242	239	0			8
							6	4	266	9							

MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1934	-0-	-1314 B	-120904	325	1	1102	3	Y	442	441	0			20
							21	4	486	9							
03	3596	X	2573	-0-	-1023 B	-120904	541	1	1504	3	Y	472	477	0			15
							9	4	519	9							
04	3480	X	2124	-0-	-1356 B	-120904	464	1	1371	3	Y	256	263	0			8
							7	4	282	9							
05	3596	X	2514	-0-	-1082 B	-120904	503	1	1734	3	Y	243	244	0			7
							10	4	267	9							
06	3480	X	2116	-0-	-1364 B	-120904	473	1	1355	3	Y	256	254	0			9
							6	4	282	9							
07	2573	X	2044	-0-	-529 B	-120904	521	1	1253	3	Y	240	241	0			8
							6	4	264	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	1132	-0-	-3432 B	-131954	292	1	7	3	Y	484	482	0			12
							301	4	532	9							
03	4433	X	1077	-0-	-3356 B	-131954	356	1	2	3	Y	587	592	0			7
							73	4	646	9							
04	1560	X	713	-0-	-847 B	-131954	219	1	1	3	Y	406	407	0			6
							46	4	447	9							
05	1395	X	1534	-0-	139 B	-131815	430	1	5	3	Y	864	858	0			12
							149	4	950	9							
06	1200	X	1291	-0-	91 B	-131724	352	1	2	3	Y	808	806	0			14
							48	4	889	9							
07	1240	X	1351	-0-	111 B	-131613	406	1	3	3	Y	795	793	0			16
							67	4	875	9							

REYNOLDS UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	988	-0-	-1588 B	-310624	432	1	125	3	Y	312	225	0			193
							88	4	343	9							
03	2573	X	2141	-0-	-432 B	-310624	827	1	556	3	Y	639	731	0			101
							55	4	703	9							
04	2490	X	3206	-0-	716 B	-309908	602	1	2076	3	Y	447	469	0			79
							36	4	492	9							
05	1085	X	1751	-0-	666 B	-309242	451	1	635	3	Y	582	513	0			148
							25	4	640	9							
06	2070	X	2245	-0-	175 B	-309067	586	1	1087	3	Y	502	570	0			80
							20	4	552	9							
07	3317	X	980	-0-	-2337 B	-309067	216	1	343	3	Y	375	315	0			140
							8	4	413	9							

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-163771					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	4056	-0-	4056 B	4056	244	1	3287	3	N	473	424	0			103
						5	4	520	9							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	4056					N	NO RPT					103

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	9206	-0-	9206 B	9206	535	1	7272	3	N	1253	1390	0			272
						21	4	1378	9							
07	SWR 10	2933	-0-	2933 B	12139	176	1	2306	3	N	405	570	0			107
						5	4	446	9							

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21	64	0			5
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570

02	89305 X	8252	-0-	-81053 B	-0-	467	1	6716	3	Y	939	1620	0			508
						36	4	1033	9							
03	9703 X	8779	-0-	-924 B	-0-	500	1	7876	3	Y	353	750	0			111
						15	4	388	9							
04	11244 X	11244	-0-	-0- B	-0-	524	1	7555	3	Y	2866	2047	0			930
						12	4	3153	9							
05	9703 X	NO RPT	-0-	-9703 B	-0-					Y	NO RPT					930
06	10376 X	10376	-0-	-0- B	-0-	505	1	6870	3	Y	2710	2942	0			588
						20	4	2981	9							
*07	10334 X	10334	-0-	-0- B	-0-	519	1	6793	3	Y	2733	2599	0			722
						16	4	3006	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126109 X	13784	-0-	-112325 B	-0-	1109	1	11695	3	Y	891	808	0			482
						980	9									
03	18352 X	16619	-0-	-1733 B	-0-	1200	1	14245	3	Y	1067	1212	0			337
						1174	9									
04	17760 X	17423	-0-	-337 B	-0-	1287	1	15076	3	Y	964	1087	0			214
						1060	9									
05	18352 X	NO RPT	-0-	-18352 B	-0-					Y	NO RPT					214
06	17760 X	14581	-0-	-3179 B	-0-	1141	1	12513	3	Y	843	973	0			183
						927	9									
*07	17830 X	17830	-0-	-0- B	-0-	1620	1	14915	3	Y	1177	1049	0			311
						1295	9									

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

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	33004	-0-	33004 B	33004	2122	1	28624	3	N	2009	2212	0			436
						48	4	2210	9							
07	SWR 10	32685	-0-	32685 B	65689	2115	1	28175	3	N	2029	1929	0			536
						163	4	2232	9							

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7 WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095

02	218574 X	23671	-0-	-194903 B	-0-	1380	1	20295	3	Y	1774	1586	0			960
						45	4	1951	9							
03	30907 X	30461	-0-	-446 B	-0-	1700	1	24925	3	Y	3448	3320	0			1088
						43	4	3793	9							
04	29910 X	26220	-0-	-3690 B	-0-	1519	1	21539	3	Y	2277	2626	0			739
						657	4	2505	9							
05	30907 X	NO RPT	-0-	-30907 B	-0-					Y	NO RPT					739
06	29910 X	24914	-0-	-4996 B	-0-	1539	1	20764	3	Y	2342	2569	0			508
						35	4	2576	9							
07	30907 X	24447	-0-	-6460 B	-0-	1520	1	20241	3	Y	2335	2226	0			617
						117	4	2569	9							

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

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	20447	-0-	20447 B	20447	1211	1	18963	3	N	248	279	0			54
						273	9									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	20447					N	NO RPT					54

WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759

02	153670 X	17315	-0-	-136355 B	-0-	981	1	14426	3	Y	1705	1368	0			923
						32	4	1876	9							
03	24061 X	24090	-0-	29 B	-0-	1262	1	18494	3	Y	3911	3600	0			1234
						32	4	4302	9							
04	21120 X	20502	-0-	-618 B	-0-	1149	1	16295	3	Y	2328	2864	0			698
						497	4	2561	9							
05	21824 X	NO RPT	-0-	-21824 B	-0-					Y	NO RPT					698
06	21120 X	18804	-0-	-2316 B	-0-	1132	1	15268	3	Y	2163	2582	0			469
						25	4	2379	9							
07	21824 X	18562	-0-	-3262 B	-0-	1115	1	14847	3	Y	2285	2151	0			603
						86	4	2514	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	207415 X	22754	-0-	-184661 B	-0-	1891	1	20131	3	Y	665	550	0			360
						732	9									
03	31279 X	26625	-0-	-4654 B	-0-	2004	1	23789	3	Y	756	877	0			239
						832	9									
04	28440 X	22372	-0-	-6068 B	-0-	1709	1	20027	3	Y	578	629	0			188
						636	9									
05	28737 X	NO RPT	-0-	-28737 B	-0-					Y	NO RPT					188
06	26190 X	19324	-0-	-6866 B	-0-	1571	1	17219	3	Y	485	560	0			105
						534	9									
07	25203 X	20937	-0-	-4266 B	-0-	1985	1	18275	3	Y	615	558	0			162
						677	9									

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

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-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

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-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

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-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249

02	113420 X	13347	-0-	-100073 B	-0-	906	1	10957	3	Y	1308	1204	0			708
						45	4	1439	9							
03	14787 X	13859	-0-	-928 B	-0-	692	1	10897	3	Y	2045	2108	0			645
						20	4	2250	9							
04	14310 X	12941	-0-	-1369 B	-0-	730	1	10523	3	Y	1519	1671	0			493
						17	4	1671	9							
05	14787 X	NO RPT	-0-	-14787 B	-0-					Y	NO RPT					493
06	14310 X	12272	-0-	-2038 B	-0-	721	1	9803	3	Y	1563	1694	0			339
						29	4	1719	9							
07	14787 X	11630	-0-	-3157 B	-0-	716	1	9366	3	Y	1387	1360	0			366
						22	4	1526	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46116 X	32450	-0-	-13666 B	-0-	2714	1	28897	3	Y	763	647	0			413
						839	9									
03	49290 X	40864	-0-	-8426 B	-0-	3101	1	36789	3	Y	885	1019	0			279
						974	9									
04	44550 X	36034	-0-	-8516 B	-0-	2771	1	32473	3	Y	718	764	0			233
						790	9									
05	44733 X	NO RPT	-0-	-44733 B	-0-					Y	NO RPT					233
06	40800 X	32382	-0-	-8418 B	-0-	2650	1	29052	3	Y	618	744	0			134
						680	9									
07	35929 X	31391	-0-	-4538 B	-0-	3001	1	27622	3	Y	698	648	0			184
						768	9									

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

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-

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728

02	25956 X	18164	-0-	-7792 B	-0-	1015	1	14917	3	Y	1999	1858	0			1082
						33	4	2199	9							
03	28737 X	25974	-0-	-2763 B	-0-	1432	1	20984	3	Y	3202	3274	0			1010
						36	4	3522	9							
04	27000 X	25619	-0-	-1381 B	-0-	1431	1	20291	3	Y	2980	3023	0			967
						619	4	3278	9							
05	27311 X	NO RPT	-0-	-27311 B	-0-					Y	NO RPT					967
06	24960 X	22578	-0-	-2382 B	-0-	1367	1	18441	3	Y	2490	2766	0			540
						31	4	2739	9							
*07	21852 X	21852	-0-	-0- B	-0-	1331	1	17730	3	Y	2444	2339	0			645
						103	4	2688	9							

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754

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-

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960

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
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3840 X	3840	-0-	-0- B	-0-	299	1	2351	3	Y	914	918	0			106
						185	4	1005	9							
03	4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-	323	1	2428	3	Y	1167	1188	0			85
						102	4	1284	9							
04	4878 X	4878	-0-	-0- B	-0-	404	1	3159	3	Y	1148	1164	0			69
						52	4	1263	9							
05	5130 X	5130	-0-	-0- B	-0-	491	1	3459	3	Y	1003	991	0			81
						77	4	1103	9							
06	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	459	1	2582	3	Y	773	798	0			56
						161	4	850	9							
*07	4131 X	4131	-0-	-0- B	-0-	483	1	2715	2	Y	708	698	1			68
						154	4	779	9							

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715

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-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073

02	6935 X	6935	-0-	-0- B	-0-	624	1	4911	3	Y	921	901	0			106
						387	4	1013	9							
03	6720 X	6720	-0-	-0- B	-0-	615	1	4623	3	Y	1172	1193	0			85
						193	4	1289	9							
04	5280 X	4758	-0-	-522 B	-0-	408	1	3194	3	Y	1003	1027	0			61
						53	4	1103	9							
05	5456 X	3713	-0-	-1743 B	-0-	335	1	2356	3	Y	882	872	0			71
						52	4	970	9							
06	5280 X	3565	-0-	-1715 B	-0-	393	1	2212	3	Y	747	764	0			54
						138	4	822	9							
*07	5456 X	3555	-0-	-1901 B	-0-	405	1	2276	2	Y	677	667	1			65
						129	4	745	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282

02	6188 X	5776	-0-	-412 B	-0-	499	1	3924	3	Y	949	924	0			110
						309	4	1044	9							
03	6851 X	4837	-0-	-2014 B	-0-	396	1	2977	3	Y	1217	1238	0			89
						125	4	1339	9							
04	6630 X	5142	-0-	-1488 B	-0-	430	1	3366	3	Y	1173	1191	0			71
						56	4	1290	9							
05	7572 X	7572	-0-	-0- B	-0-	768	1	5408	3	Y	1159	1136	0			94
						121	4	1275	9							
06	6630 X	6023	-0-	-607 B	-0-	725	1	4078	3	Y	878	908	0			64
						254	4	966	9							
*07	6386 X	5157	-0-	-1229 B	-0-	626	1	3517	2	Y	740	729	1			71
						200	4	814	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	6444	-0-	6444 B	6444	1583	1	3695	3	Y	1045	1053	0			95
						16	4	1150	9							
03	DLQ G-10	7446	-0-	7446 B	13890	1738	1	4154	3	Y	1412	1420	0			87
						1	4	1553	9							
04	DLQ G-10	5733	-0-	5733 B	19623	1412	1	3101	3	Y	1100	1110	0			77
						10	4	1210	9							
05	DLQ G-10	6315	-0-	6315 B	25938	1498	1	3563	3	Y	1129	1145	0			61
						12	4	1242	9							
06	32609 X	6671	-0-	-25938 B	-0-	1910	1	3641	3	Y	1017	1011	0			67
						1	4	1119	9							
*07	7440 X	6732	-0-	-708 B	-0-	2351	1	3231	2	Y	1042	1044	1			65
						4	4	1146	9							

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359

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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

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
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 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	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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

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	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318

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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

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-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

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

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

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
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

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

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105

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
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

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
BPX OPERATING COMPANY 085408
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

02	6636 X	3005	-0-	-3631	-0-	2948	3	57	9	N	52					370
03	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10031	3	395	9	N	359	396	1			333
04	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4929	3	240	9	N	218	224	1			327
05	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	9856	3	470	9	N	427	354	1			400
06	10080 X	3578	-0-	-6502	-0-	3479	3	99	9	N	90	385	1			105
07	10416 X	8605	-0-	-1811	-0-	8220	3	385	9	N	350	345	1			110

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

02	9632 X	3740	-0-	-5892	-0-	83	1	3657	3	N	-0-					40
03	10664 X	5919	-0-	-4745	-0-	126	1	5793	3	N	-0-					40
04	10320 X	9984	-0-	-336	-0-	223	1	9761	3	N	-0-					40
05	9455 X	8446	-0-	-1009	-0-	184	1	8262	3	N	-0-					40
*06	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	164	1	7205	3	N	-0-					40
07	10323 X	7143	-0-	-3180	-0-	138	1	7005	3	N	-0-					40

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	300	-0-	-2584	-0-	300	3			N	-0-					153
03	3193	X	45	-0-	-3148	-0-	45	3			N	-0-					153
04	90	X	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					153
05	341	X	35	-0-	-306	-0-	35	3			N	-0-					153
06	330	X	67	-0-	-263	-0-	67	3			N	-0-					153
07	341	X	62	-0-	-279	-0-	62	3			N	-0-					153

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					258
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					258
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	3	13	9	N	12					270
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					270
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					270
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					270

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

02	12068	X	5006	-0-	-7062	-0-	110	1	4896	3	N	-0-					103
03	13361	X	13126	-0-	-235	-0-	280	1	12846	3	N	-0-					103
04	12930	X	11752	-0-	-1178	-0-	262	1	11490	3	N	-0-					103
05	11935	X	2904	-0-	-9031	-0-	63	1	2841	3	N	-0-					103
*06	12690	X	1701	-0-	-10989	-0-	32	1	1568	3	N	92	98	1			97
							101	9									
*07	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	321	1	16260	3	N	-0-	59	1			38

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

02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					116
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					116
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					116
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					116
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					116
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

02	1008	N	539	-0-	-469	-0-	216	1	264	3	N	54					108
							59	9									
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	9	1	2459	3	N	87					195
							96	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	16	1	1058	3	N	280	351	1			124
							308	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	554	3	222	9	N	202	178	1			148
*06	2490	N	430	-0-	-2060	-0-	31	1	279	3	N	109					257
							120	9									
07	1426	N	859	-0-	-567	-0-	28	1	494	3	N	306	349	1			214
							337	9									

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	123	175	1			336
							135	9									
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1	1	863	3	N	223	181	1			378
							245	9									
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	626	3	119	9	N	108	179	1			307
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	378	3	187	9	N	170					477
*06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	374	3	108	9	N	98	362	1			213
*07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	432	3	263	9	N	239					452

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
02	812	N	242	-0-	-570	-0-	213	1	29	9	N	26					156
03	899	N	364	-0-	-535	-0-	24	1	277	3	N	57					213
							63	9									
04	630	N	265	-0-	-365	-0-	1	1	220	3	N	40					253
							44	9									
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1	1	1411	3	N	58					311
							64	9									
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	2	1	1307	3	N	28					339
							31	9									
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	N	48					387
							53	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	72	1	11367	3	N	1591	1436	1			359
						1750	9									
03	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	237	1	16871	3	N	2905	2940	1			324
						3196	9									
04	17824 X	17824	-0-	-0-	-0-	260	1	15028	3	N	2305	2332	1			297
						2536	9									
05	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	13390	3	2324	9	N	2113	2132	1			278
*06	14620 X	14620	-0-	-0-	-0-	12511	3	2109	9	N	1917	1937	1			258
*07	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	6	1	11064	3	N	1824	1792	1			290
						2006	9									

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

02	1680 N	513	-0-	-1167	-0-	385	1	128	9	N	116					323
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	443	3	N	127					450
						140	9									
04	810 N	393	-0-	-417	-0-	1	1	258	3	N	122	341	1			231
						134	9									
05	558 N	414	-0-	-144	-0-	198	3	216	9	N	196					427
*06	600 N	359	-0-	-241	-0-	7	1	289	3	N	57	172	1			312
						63	9									
*07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	469	3	117	9	N	106					418

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

02	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	871	1	7413	3	N	905	909	1			128
						996	9									
03	9517 X	9053	-0-	-464	-0-	1152	1	6892	3	N	917	891	1			154
						1009	9									
04	9210 X	4922	-0-	-4288	-0-	1062	1	3319	3	N	492	534	1			112
						541	9									
05	9517 X	6373	-0-	-3144	-0-	1034	1	4778	3	N	510	529	1			93
						561	9									
*06	9210 X	8589	-0-	-621	-0-	1051	1	6624	3	N	831	719	1			205
						914	9									
07	9517 X	8022	-0-	-1495	-0-	1085	1	6047	3	N	809	882	1			132
						890	9									

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

*08	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					105
*09	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					105
*10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					105
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					105
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					105
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

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
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-

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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2708	3	547	9	N	497	509	1			238
*09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2480	3	499	9	N	454	522	1			170
*10	2759	X	2508	-0-	-251	-0-	2012	3	496	9	N	451	358	1			263
*11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	14	1	2864	3	N	421	555	1			129
							463	9									
*12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	9	1	4618	3	N	497	552	1			74
							547	9									
*01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	17	1	3085	3	N	339	191	1			222
							39	5	373	9							
*02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	32	1	2037	3	N	367	372	1			217
							86	5	404	9							
*03	2759	X	2489	-0-	-270	-0-	2072	3	417	9	N	379	381	1			215
*04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	2809	3	64	5	N	421	529	1			107
							463	9									
*05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2685	3	130	5	N	224	159	1			172
							246	9									
*06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2901	3	12	5	N	181	177	1			176
							199	9									
*07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2449	3	169	5	N	32					208
							35	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
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	1	6	9	N	5					212
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2273	1	3	9	N	3					215
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2139	1	9	9	N	8					223
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2202	1	13	9	N	12					235
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	1	9	9	N	8					243
*07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2089	1	15	9	N	14					257

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	2139	N	1557	-0-	-582	-0-	163	1	991	3	N	366	344	1			153
							403	9									
*09	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	219	1	985	3	N	443	341	1			255
							487	9									
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	228	1	1510	3	N	411	548	1			118
							452	9									
*11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	237	1	1803	3	N	432	356	1			194
							475	9									
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	180	1	1515	3	N	322	332	1			184
							354	9									
*01	2201	N	1005	-0-	-1196	-0-	39	1	429	3	N	484	518	1			150
							5	5	532	9							
02	2128	N	125	-0-	-2003	-0-	13	1	112	9	N	102					252
*03	2046	N	881	-0-	-1165	-0-	6	1	568	3	N	279	192	1			339
							307	9									
*04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	57	1	1268	3	N	433	353	1			419
							29	5	476	9							
*05	3100	N	3214	-0-	114	114	73	1	2385	3	N	583	357	1			645
							115	5	641	9							
*06	2114	N	2000	-0-	-114	-0-	5	1	1392	3	N	543	720	1			468
							6	5	597	9							
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	14					482

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

02	2604	X	5	-0-	-2599	-0-	5	3			N	-0-					280
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	8671	3	642	9	N	584	515	1			349
04	2790	X	2355	-0-	-435	-0-	1973	3	382	9	N	347	343	1			353
05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	1711	3	351	9	N	319	344	1			328
*06	2790	X	1981	-0-	-809	-0-	1618	3	363	9	N	330	354	1			304
07	2883	X	1870	-0-	-1013	-0-	1528	3	342	9	N	311					615

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

*08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	212	1	1919	3	N	488	392	0			141
							537	9									
*09	2640	N	2478	-0-	-162	-0-	184	1	1774	3	N	473	474	0			140
							520	9									
*10	2511	N	492	-0-	-2019	-0-	119	1	238	3	N	123	18	0			245
							135	9									
*11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2199	3	725	9	N	659	415	0	353	1	136
*12	3100	N	3573	-0-	473	473	4	1	2735	3	N	758	760	0			134
							834	9									
*01	3100	N	3191	-0-	91	564	2	1	2336	3	N	748	407	0	168	1	307
							30	5	823	9							
*02	2464	N	982	-0-	-1482	-0-	38	1	430	3	N	451	142	0	543	1	73
							18	5	496	9							
*03	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	41	1	1892	3	N	574	573	0			74
							631	9									
*04	2640	X	2382	-0-	-258	-0-	4	1	1767	3	N	519	519	0			74
							40	5	571	9							
*05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1	1	2067	3	N	557	558	0			73
							98	5	613	9							
*06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	19	1	2499	3	N	438	438	0			73
							10	5	482	9							
*07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	24	1	1665	3	N	415	412	0			76
							113	5	457	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3252	X	3150	-0-	-102	-0-	2674	3	476	9	N	433	354	1			224
*09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2277	3	431	9	N	392	528	1			88
*10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	2555	3	538	9	N	489	352	1			225
*11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2333	3	496	9	N	451	523	1			153
*12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2403	3	501	9	N	455	519	1			89
*01	2759	X	2704	-0-	-55	-0-	2186	3	28	5	N	445	363	1			171
							490	9									
*02	2492	X	2173	-0-	-319	-0-	1701	3	72	5	N	364	375	1			160
							400	9									
*03	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2206	3	485	9	N	441	373	1			228
*04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2160	3	49	5	N	427	527	1			128
							470	9									
*05	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	1808	3	88	5	N	408	353	1			183
							449	9									
*06	2610	N	1701	-0-	-909	-0-	1301	3	6	5	N	358	355	1			186
							394	9									
07	2759	N	1970	-0-	-789	-0-	1482	3	102	5	N	351					537
							386	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

*08	49860	X	49860	-0-	-0-	-0-	2151	1	38289	3	N	8564	8564	1			161
							9420	9									
*09	26649	X	26649	-0-	-0-	-0-	1921	1	18052	3	N	6069	6069	1			161
							6676	9									
*10	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	1812	1	6417	3	N	3931	3931	1			161
							4324	9									
*11	25596	X	25596	-0-	-0-	-0-	2069	1	19158	3	N	3972	3972	1			161
							4369	9									
*12	33638	X	33638	-0-	-0-	-0-	1577	1	28314	3	N	3406	3275	1			292
							3747	9									
*01	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	1397	1	20337	3	N	2669	2522	1			439
							259	5	2936	9							
*02	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	942	1	12287	3	N	1436	1282	1			593
							518	5	1580	9							
*03	27487	X	27487	-0-	-0-	-0-	1542	1	23325	3	N	2382	2666	1			309
							2620	9									
*04	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	1274	1	17082	3	N	1653	1594	1			368
							388	5	1818	9							
*05	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	1459	1	17390	3	N	1746	1944	1			170
							842	5	1921	9							
*06	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	1268	1	13521	3	N	1336	1220	1			286
							57	5	1470	9							
*07	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	1517	1	12923	3	N	1459	1269	1			476
							893	5	1605	9							

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

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	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	357	1	1618	3	N	741	713	1			342
							815	9									
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	362	1	1423	3	N	603	710	1			235
							663	9									
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	526	1	1120	3	N	159	184	1			210
							175	9									
*11	2670	N	2292	-0-	-378	-0-	498	1	798	3	N	905	843	1			272
							996	9									
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	540	1	1354	3	N	632	708	1			196
							695	9									
*01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	487	1	1080	3	N	581	533	1			244
							14	5	639	9							
*02	2128	N	1763	-0-	-365	-0-	349	1	849	3	N	481	524	1			201
							36	5	529	9							
*03	2604	N	1491	-0-	-1113	-0-	412	1	655	3	N	385	352	1			234
							424	9									
04	2160	N	434	-0-	-1726	-0-	379	1	55	9	N	50	159	1			125
*05	3100	N	4831	-0-	1731	1731	386	1	3271	3	N	924	728	1			321
							158	5	1016	9							
*06	3000	N	6463	-0-	3463	5194	367	1	4476	3	N	1455	1571	1			205
							19	5	1601	9							
*07	3100	N	6315	-0-	3215	8409	351	1	4046	3	N	1490	1295	1			400
							279	5	1639	9							

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					124
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					124
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					124
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

02	3612	X	2977	-0-	-635	-0-	126	1	2585	3	N	242	525	1			298
							266	9									
03	3999	X	3097	-0-	-902	-0-	104	1	2620	3	N	339	180	1			457
							373	9									
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	218	1	4056	3	N	593	898	1			152
							652	9									
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	266	1	3334	3	N	526	357	1			321
							579	9									
*06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	291	1	3213	3	N	502	361	1			462
							552	9									
07	5084	X	3945	-0-	-1139	-0-	286	1	3215	3	N	404	530	1			336
							444	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	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	24	1	9757	3	N	1556	1542	0			110
							1712	9									
*09	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	9465	3	1862	9	N	1693	1693	0			110
*10	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	15	1	8810	3	N	1563	1565	0			108
							1719	9									
*11	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	6	1	8617	3	N	1410	1409	0			109
							1551	9									
*12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	1	1	4720	3	N	824	824	0			109
							906	9									
*01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	8	1	3779	3	N	752	752	0			109
							48	5	827	9							
*02	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	123	1	6328	3	N	1285	1050	0			344
							264	5	1414	9							
*03	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	184	1	6304	3	N	1236	1275	0	192	1	113
							1360	9									
*04	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	171	1	5589	3	N	1144	1146	0			111
							126	5	1258	9							
*05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	127	1	5395	3	N	1125	1126	0			110
							259	5	1238	9							
*06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	100	1	5269	3	N	973	730	0	177	1	176
							22	5	1070	9							
*07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	115	1	5409	3	N	1075	1075	0			176
							371	5	1183	9							

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	8	1	1839	3	N	429	369	1			290
							472	9									
03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	1850	3	549	9	N	499	537	1			252
04	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1451	3	549	9	N	499	496	1			255
05	2573	X	1991	-0-	-582	-0-	1515	3	476	9	N	433	355	1			333
*06	2490	X	1783	-0-	-707	-0-	27	1	1304	3	N	411	532	1			212
							452	9									
07	2573	X	1433	-0-	-1140	-0-	41	1	995	3	N	361					573
							397	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

02	4844	X	1427	-0-	-3417	-0-	1165	3	262	9	N	238	184	1			329
03	4464	X	3287	-0-	-1177	-0-	2856	3	431	9	N	392	506	1			215
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4034	3	639	9	N	581	517	1			279
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	3981	3	552	9	N	502	516	1			265
*06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	3878	3	541	9	N	492	362	1			395
07	4836	X	3837	-0-	-999	-0-	3357	3	480	9	N	436	524	1			307

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	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	23	1	2932	3	N	613	703	1			192
							674	9									
*09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	198	1	2510	3	N	606	517	1			281
							667	9									
*10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	351	1	2415	3	N	626	679	1			228
							689	9									
*11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	267	1	2660	3	N	601	526	1			303
							661	9									
*12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	204	1	3270	3	N	598	706	1			195
							658	9									
*01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	170	1	2698	3	N	591	532	1			254
							34	5	650	9							
*02	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	350	1	840	3	N	365	352	1			267
							35	5	402	9							
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					267
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					267
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

02	3164	X	1799	-0-	-1365	-0-	192	1	1471	3	N	124					351
							136	9									
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	239	1	3125	3	N	311	169	1			493
							342	9									
04	2880	X	1930	-0-	-950	-0-	166	1	1639	3	N	114	343	1			264
							125	9									
05	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	76	1	2532	3	N	181					445
							199	9									
*06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	95	1	3463	3	N	251	358	1			338
							276	9									
07	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	129	1	2925	3	N	228					566
							251	9									

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

*08	2325	X	528	-0-	-1797	-0-	19	1	395	3	N	104					184
							114	9									
*09	2190	X	808	-0-	-1382	-0-	1	1	657	3	N	136	183	1			137
							150	9									
*10	1891	X	795	-0-	-1096	-0-	29	1	606	3	N	145	137	1			145
							160	9									
*11	893	X	893	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	N	134	168	1			111
							147	9									
*12	837	X	24	-0-	-813	-0-	24	3			N	-0-					111
*01	837	X	731	-0-	-106	-0-	14	1	513	3	N	179					290
							7	5	197	9							
*02	840	X	621	-0-	-219	-0-	107	1	349	3	N	136	195	1			231
							15	5	150	9							
*03	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	129	1	732	3	N	194	149	1			276
							213	9									
*04	900	X	553	-0-	-347	-0-	91	1	352	3	N	93	185	1			184
							8	5	102	9							
*05	744	X	456	-0-	-288	-0-	119	1	235	3	N	83	168	1			99
							11	5	91	9							
*06	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	3	N	228					327
							5	5	251	9							
*07	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	233	1	1414	3	N	291	198	0	178	1	242
							97	5	320	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5146	X	4961	-0-	-185	-0-	4308	3	653	9	N	594	535	1			255
*09	4770	X	4422	-0-	-348	-0-	3811	3	611	9	N	555	721	1			89
*10	4836	X	4624	-0-	-212	-0-	3994	3	630	9	N	573	553	1			109
*11	4800	X	4311	-0-	-489	-0-	1	1	3569	3	N	674	553	1			230
							741	9									
*12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	29	1	4036	3	N	873	689	1			414
							960	9									
*01	4960	X	4122	-0-	-838	-0-	3	1	3241	3	N	761	922	1			253
							41	5	837	9							
*02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	18	1	4193	3	N	725	184	1			794
							177	5	798	9							
*03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	109	1	7026	3	N	634	1214	1			214
							697	9									
*04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	25	1	5939	3	N	1280	1222	1			272
							135	5	1408	9							
*05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	5458	3	264	5	N	1164	1239	1			197
							1280	9									
*06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	4928	3	21	5	N	997	883	1			311
							1097	9									
*07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	4356	3	301	5	N	913	885	1			339
							1004	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

02	2296	X	2122	-0-	-174	-0-	340	1	1340	3	N	402	535	1			133
							442	9									
03	2542	X	2306	-0-	-236	-0-	433	1	1374	3	N	454	349	1			238
							499	9									
04	2400	X	2161	-0-	-239	-0-	289	1	1408	3	N	422	359	1			301
							464	9									
05	2480	X	1823	-0-	-657	-0-	220	1	1142	3	N	419	515	1			205
							461	9									
*06	2400	X	1375	-0-	-1025	-0-	220	1	684	3	N	428	537	1			96
							471	9									
07	2356	X	1466	-0-	-890	-0-	179	1	814	3	N	430	356	1			170
							473	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

02	4704	X	2150	-0-	-2554	-0-	699	1	1111	3	N	309	349	1			281
							340	9									
03	5208	X	4167	-0-	-1041	-0-	71	1	3460	3	N	578	512	1			347
							636	9									
04	4860	X	4352	-0-	-508	-0-	17	1	3586	3	N	681	532	1			496
							749	9									
05	4526	X	4437	-0-	-89	-0-	385	1	3382	3	N	609	846	1			259
							670	9									
*06	4380	X	4275	-0-	-105	-0-	359	1	3186	3	N	664	677	1			246
							730	9									
07	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	256	1	3343	3	N	629	535	1			340
							692	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	9	N	1					166
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					167
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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
02	4284	X	882	-0-	-3402	-0-	2	1	825	3	N	50	171	1			214
							55	9									
03	8060	X	201	-0-	-7859	-0-	6	1	195	3	N	-0-					214
04	7800	X	164	-0-	-7636	-0-	40	3	124	9	N	113					327
05	8060	X	95	-0-	-7965	-0-	95	3			N	-0-					327
*06	6990	X	204	-0-	-6786	-0-	204	3			N	-0-					327
07	992	X	71	-0-	-921	-0-	71	3			N	-0-					327

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	162	1	4612	3	N	127	184	1			100
							140	9									
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	17	1	5706	3	N	116	168	1			48
							128	9									
04	4710	X	4282	-0-	-428	-0-	13	1	4179	3	N	82					130
							90	9									
05	4867	X	1312	-0-	-3555	-0-	1282	3	30	9	N	27					157
*06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	3	1	5296	3	N	77	177	1			57
							85	9									
07	4867	X	1496	-0-	-3371	-0-	1	1	1466	3	N	26					83
							29	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					230
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					230
04	2910	X	153	-0-	-2757	-0-	153	1			N	-0-					230
05	2604	X	875	-0-	-1729	-0-	318	1	556	3	N	1	184	1			47
							1	9									
*06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	91	1	2282	3	N	40					87
							44	9									
*07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1	1	8425	3	N	138					225
							152	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	4	1	232	3	Y	860	860	0			183
							946	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	Y	1232	958	0	228	1	229
							1355	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	8	1	335	3	Y	1615	1615	0			229
							1777	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	8	1	306	3	Y	1470	1471	0			228
							1617	9									
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	Y	1342	1344	0			226
							1476	9									
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	Y	1318	1318	0			226
							1450	9									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3789	-0-	-355	-0-	207	1	3257	3	N	295	369	1			205
							325	9									
03	5177	X	5049	-0-	-128	-0-	267	1	4178	3	N	549	531	1			223
							604	9									
04	5010	X	4566	-0-	-444	-0-	299	1	3733	3	N	485	343	1			365
							534	9									
05	5177	X	4504	-0-	-673	-0-	284	1	3678	3	N	493	708	1			150
							542	9									
*06	4890	X	4368	-0-	-522	-0-	216	1	3623	3	N	481	359	1			272
							529	9									
07	5053	X	4419	-0-	-634	-0-	223	1	3688	3	N	462	530	1			204
							508	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	182	1	3649	3	N	229	181	1			165
							252	9									
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	234	1	4302	3	N	284	328	1			121
							312	9									
04	4800	X	4631	-0-	-169	-0-	276	1	4049	3	N	278	169	1			230
							306	9									
05	4960	X	2289	-0-	-2671	-0-	287	1	1851	3	N	137	159	1			208
							151	9									
*06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	284	1	8125	3	N	461	529	1			140
							507	9									
*07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	290	1	6162	3	N	391					531
							430	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

02	4452	X	2473	-0-	-1979	-0-	216	1	2183	3	N	67					201
							74	9									
03	4929	X	252	-0-	-4677	-0-	251	1	1	9	N	1					202
04	4530	X	243	-0-	-4287	-0-	243	1			N	-0-					202
05	4619	X	195	-0-	-4424	-0-	195	1			N	-0-					202
*06	4440	X	3224	-0-	-1216	-0-	263	1	2858	3	N	94	183	1			113
							103	9									
*07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	480	1	5056	3	N	154					267
							169	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

02	5768	X	4371	-0-	-1397	-0-	46	1	4040	3	N	259	162	1			177
							285	9									
03	6293	X	1483	-0-	-4810	-0-	1356	3	127	9	N	115	178	1			114
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	61	1	6354	3	N	569	358	1			325
							626	9									
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6338	3	697	9	N	634	715	1			244
*06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4411	3	418	9	N	380	356	1			268
07	7161	X	6573	-0-	-588	-0-	5972	3	601	9	N	546	702	1			112

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

02	4676	X	2958	-0-	-1718	-0-	136	1	2592	3	N	209	365	1			326
							230	9									
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	253	1	4697	3	N	238	188	1			376
							262	9									
04	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	673	1	3379	3	N	319	337	1			358
							351	9									
05	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	257	1	3427	3	N	313	178	1			493
							344	9									
*06	5040	X	3930	-0-	-1110	-0-	232	1	3063	3	N	577	358	1			712
							635	9									
07	5208	X	3745	-0-	-1463	-0-	249	1	3206	3	N	264					976
							290	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	18	1	3134	3	N	546	543	1			422
							601	9									
03	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	31	1	3784	3	N	666	718	1			370
							733	9									
04	4410	X	3912	-0-	-498	-0-	19	1	3311	3	N	529	528	1			371
							582	9									
05	4557	X	3262	-0-	-1295	-0-	2747	3	515	9	N	468	510	1			329
*06	4410	X	2746	-0-	-1664	-0-	1	1	2416	3	N	299	176	1			452
							329	9									
*07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	1	1	3911	3	N	685	850	1			287
							754	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					191
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

*08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	353	1	5991	3	N	760	767	0	161	1	121
							836	9									
*09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	63	1	6546	3	N	751	751	0			121
							826	9									
*10	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	202	1	7398	3	N	610	611	0			120
							671	9									
*11	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	209	1	9943	3	N	584	584	0			120
							642	9									
*12	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	239	1	10690	3	N	571	568	0			123
							628	9									
*01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	282	1	5831	3	N	734	617	0			240
							74	5	807	9							
*02	5516	X	3564	-0-	-1952	-0-	229	1	2749	3	N	429	430	0			239
							114	5	472	9							
*03	6107	X	753	-0-	-5354	-0-	318	1	73	3	N	329	30	0			538
							362	9									
*04	29344	X	29344	-0-	-0-	-0-	292	1	24470	3	N	3665	3692	0	180	1	331
							550	5	4032	9							
*05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	187	1	4905	3	N	1322	1321	0	188	1	144
							232	5	1454	9							
*06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	178	1	26	3	N	-0-					144
*07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	33	1	8	3	N	-0-					144
							1	5									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

*11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	17	1	903	3	N	657	657	0			201
							723	9									
*12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	24	1	1153	3	N	578	578	0			201
							636	9									
*01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	35	1	1575	3	N	598	598	0			201
							19	5	658	9							
*02	1540	X	806	-0-	-734	-0-	15	1	528	3	N	220	220	0			201
							21	5	242	9							
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					201
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					201
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					201
*06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					201
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					201

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4298	-0-	-546	-0-	147	1	4037	3	N	104					298
							114	9									
03	5332	X	5149	-0-	-183	-0-	163	1	4864	3	N	111	170	1			239
							122	9									
04	5340	X	4689	-0-	-651	-0-	75	1	4505	3	N	99	158	1			180
							109	9									
05	5518	X	4876	-0-	-642	-0-	4765	3	111	9	N	101					281
*06	5340	X	4687	-0-	-653	-0-	6	1	4582	3	N	90	157	1			214
							99	9									
07	5146	X	4801	-0-	-345	-0-	18	1	4669	3	N	104					318
							114	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	580	1	2976	3	N	489	178	1			488
							538	9									
03	5456	X	4106	-0-	-1350	-0-	624	1	2978	3	N	458	703	1			243
							504	9									
04	5280	X	4786	-0-	-494	-0-	536	1	3630	3	N	564	540	1			267
							620	9									
05	5456	X	4887	-0-	-569	-0-	455	1	3799	3	N	575	511	1			331
							633	9									
*06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	549	1	3735	3	N	512	523	1			320
							563	9									
07	4960	X	4741	-0-	-219	-0-	743	1	3420	3	N	525	503	1			342
							578	9									

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 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
02	1596	X	989	-0-	-607	-0-	346	1	349	3	N	267	175	1			222
							294	9									
03	1705	X	1367	-0-	-338	-0-	385	1	593	3	N	354	330	1			246
							389	9									
04	1650	X	1445	-0-	-205	-0-	516	1	612	3	N	288	344	1			190
							317	9									
05	1705	X	1393	-0-	-312	-0-	1001	1	94	3	N	271	353	1			108
							298	9									
*06	1500	X	1370	-0-	-130	-0-	587	1	488	3	N	268	172	1			204
							295	9									
07	1488	X	1353	-0-	-135	-0-	546	1	552	3	N	232	177	1			259
							255	9									

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
02	3416	X	2496	-0-	-920	-0-	2134	3	362	9	N	329	328	1			204
03	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	2881	3	350	9	N	318	348	1			174
04	3270	X	2956	-0-	-314	-0-	2631	3	325	9	N	295	360	1			109
05	3379	X	2057	-0-	-1322	-0-	1836	3	221	9	N	201	178	1			132
*06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	3762	3	451	9	N	410	345	1			197
07	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2686	3	294	9	N	267	177	1			287

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	240	1	971	3	N	251	183	1			189
							276	9									
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	242	1	1739	3	N	334	318	1			205
							367	9									
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	260	1	1287	3	N	244	159	1			290
							268	9									
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	376	1	1682	3	N	253	341	1			202
							278	9									
*06	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	379	1	1630	3	N	234	177	1			259
							257	9									
*07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	325	1	1818	3	N	245					504
							270	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	8197	-0-	-1127	-0-	142	1	7667	3	N	353	554	1			113
							388	9									
03	10323	X	9978	-0-	-345	-0-	357	1	9092	3	N	481	344	1			250
							529	9									
04	11370	X	8286	-0-	-3084	-0-	334	1	7461	3	N	446	543	1			153
							491	9									
05	11749	X	1643	-0-	-10106	-0-	142	1	1439	3	N	56					209
							62	9									
*06	11370	X	3382	-0-	-7988	-0-	259	1	3013	3	N	100	167	1			142
							110	9									
07	9982	X	4198	-0-	-5784	-0-	263	1	3768	3	N	152					294
							167	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	2740	-0-	-3196	-0-	51	1	2473	3	N	196	179	1			80
							216	9									
03	6572	X	2102	-0-	-4470	-0-	1913	3	189	9	N	172	174	1			78
04	4440	X	2031	-0-	-2409	-0-	1	1	1872	3	N	144					222
							158	9									
05	4588	X	1046	-0-	-3542	-0-	1020	3	26	9	N	24	159	1			87
*06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4439	3	304	9	N	276	168	1			195
*07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3718	3	212	9	N	193					388

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
02	5208	X	1321	-0-	-3887	-0-	358	1	864	3	N	90					256
							99	9									
03	6572	X	778	-0-	-5794	-0-	446	1	168	3	N	149	159	1			246
							164	9									
04	6360	X	3050	-0-	-3310	-0-	442	1	2448	3	N	145	179	1			212
							160	9									
05	6572	X	5271	-0-	-1301	-0-	412	1	4690	3	N	154	160	1			206
							169	9									
*06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	390	1	4636	3	N	148	158	1			196
							163	9									
*07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	369	1	2803	3	N	115					311
							127	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	4681	X	4438	-0-	-243	-0-	267	1	3465	3	N	642	702	1			176
							706	9									
*09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	285	1	3642	3	N	650	708	1			118
							715	9									
*10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	156	1	4045	3	N	682	542	1			258
							750	9									
*11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	107	1	3900	3	N	621	733	1			146
							683	9									
*12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	205	1	3999	3	N	629	527	1			248
							692	9									
*01	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	260	1	3574	3	N	612	718	1			142
							46	5	673	9							
*02	4256	X	3927	-0-	-329	-0-	178	1	3071	3	N	498	529	1			111
							130	5	548	9							
*03	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	271	1	3283	3	N	600	368	1			343
							660	9									
*04	4560	X	3441	-0-	-1119	-0-	262	1	2522	3	N	545	676	1			212
							57	5	600	9							
*05	4712	X	3850	-0-	-862	-0-	301	1	2806	3	N	552	526	1			238
							136	5	607	9							
*06	4410	X	3634	-0-	-776	-0-	331	1	2751	3	N	491	530	1			199
							12	5	540	9							
*07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	328	1	3267	3	N	609	542	1			266
							226	5	670	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3875	X	3024	-0-	-851	-0-	471	1	2091	3	N	420	529	1			155
							462	9									
*09	3570	X	2614	-0-	-956	-0-	454	1	1698	3	N	420	359	1			216
							462	9									
*10	3689	X	2710	-0-	-979	-0-	481	1	1750	3	N	435	507	1			144
							479	9									
*11	3570	X	2991	-0-	-579	-0-	457	1	2006	3	N	480	538	1			86
							528	9									
*12	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	466	1	1888	3	N	434	372	1			148
							477	9									
*01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	394	1	2203	3	N	480	363	1			265
							28	5	528	9							
*02	2800	X	1424	-0-	-1376	-0-	272	1	707	3	N	377	530	1			112
							30	5	415	9							
*03	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	295	1	1347	3	N	434	171	1			375
							477	9									
*04	3060	X	2339	-0-	-721	-0-	402	1	1435	3	N	426	671	1			130
							33	5	469	9							
*05	3162	X	2423	-0-	-739	-0-	473	1	1450	3	N	391	346	1			175
							70	5	430	9							
*06	3060	X	1910	-0-	-1150	-0-	470	1	1080	3	N	323	336	1			162
							5	5	355	9							
*07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	474	1	1593	3	N	531					693
							110	5	584	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	634	3	N	124	124	0			76
							136	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	913	3	248	9	N	225	225	0			76
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	525	3	174	9	N	158	158	0			76
05	899	N	682	-0-	-217	-0-	493	3	189	9	N	172	172	0			76
*06	1110	N	655	-0-	-455	-0-	21	1	477	3	N	143					219
							157	9									
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	481	3	163	9	N	148					367

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

*08	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	14	1	2810	3	N	773	776	0			107
							850	9									
*09	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	7	1	2399	3	N	722	724	0			105
							794	9									
*10	3906	X	2251	-0-	-1655	-0-	31	1	1407	3	N	739	740	0			104
							813	9									
*11	3570	X	1388	-0-	-2182	-0-	87	1	605	3	N	633	634	0			103
							696	9									
*12	3689	X	2168	-0-	-1521	-0-	140	1	1334	3	N	631	632	0			102
							694	9									
*01	3689	X	2545	-0-	-1144	-0-	104	1	1713	3	N	643	643	0			102
							21	5	707	9							
*02	2996	X	2520	-0-	-476	-0-	37	1	1817	3	N	537	317	0			322
							75	5	591	9							
*03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	41	1	3065	3	N	739	737	0			324
							813	9									
*04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	5	1	2822	3	N	692	695	0	180	1	141
							63	5	761	9							
*05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	37	1	2275	3	N	661	657	0			145
							108	5	727	9							
*06	3780	X	2832	-0-	-948	-0-	5	1	2170	3	N	589	590	0			144
							9	5	648	9							
07	3906	X	3426	-0-	-480	-0-	4	1	2460	3	N	723	725	0			142
							167	5	795	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

02	6832	X	5660	-0-	-1172	-0-	52	1	4867	3	N	674	674	0			81
							741	9									
03	7564	X	2014	-0-	-5550	-0-	6	1	1685	3	N	294	294	0			81
							323	9									
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	11	1	7320	3	N	800	800	0			81
							880	9									
05	7347	X	7240	-0-	-107	-0-	7	1	6257	3	N	887	886	0			82
							976	9									
*06	7110	X	6908	-0-	-202	-0-	4	1	6055	3	N	772	407	0	362	1	85
							849	9									
07	8494	X	7204	-0-	-1290	-0-	6281	3	923	9	N	839	842	0			82

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	234	3	107	9	N	97					247
03	585	X	585	-0-	-0-	-0-	473	3	112	9	N	102	180	1			169
04	551	X	551	-0-	-0-	-0-	450	3	101	9	N	92	162	1			99
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	605	3	102	9	N	93					192
*06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	609	3	84	9	N	76	170	1			98
*07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	15	1	556	3	N	81					179
							89	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

02	14420	X	10819	-0-	-3601	-0-	200	1	10220	3	N	363	379	1			244
							399	9									
03	19623	X	6686	-0-	-12937	-0-	134	1	6289	3	N	239	350	1			133
							263	9									
04	18990	X	11131	-0-	-7859	-0-	352	1	10281	3	N	453	357	1			229
							498	9									
05	19623	X	8507	-0-	-11116	-0-	306	1	7881	3	N	291	352	1			168
							320	9									
06	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					168
*07	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	238	1	19030	3	N	704	532	1			340
							774	9									

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

02	3836	X	2598	-0-	-1238	-0-	2229	3	369	9	N	335	375	1			236
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4094	3	705	9	N	641	707	1			170
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	3628	3	625	9	N	568	513	1			225
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4	1	3769	3	N	536	525	1			236
							590	9									
*06	4650	X	3870	-0-	-780	-0-	3342	3	528	9	N	480	529	1			187
07	4805	X	3830	-0-	-975	-0-	3321	3	509	9	N	463	355	1			295

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

02	9436	X	3392	-0-	-6044	-0-	32	1	3021	3	N	308	172	1			275
							339	9									
03	9889	X	7602	-0-	-2287	-0-	42	1	6816	3	N	676	700	1			251
							744	9									
04	7110	X	6852	-0-	-258	-0-	216	1	5934	3	N	638	715	1			174
							702	9									
05	7347	X	6903	-0-	-444	-0-	865	1	5327	3	N	646	535	1			285
							711	9									
*06	7350	X	6615	-0-	-735	-0-	798	1	5153	3	N	604	720	1			169
							664	9									
07	7595	X	6580	-0-	-1015	-0-	774	1	5144	3	N	602	534	1			237
							662	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	3286	X	3070	-0-	-216	-0-	9	1	2444	3	N	561	557	0			44
							617	9									
*09	3180	X	2877	-0-	-303	-0-	2287	3	590	9	N	536	539	0			41
*10	3565	X	102	-0-	-3463	-0-	4	1	73	3	N	23	26	0			38
							25	9									
*11	26388	X	26388	-0-	-0-	-0-	112	1	19450	3	N	6205	6169	0			74
							6826	9									
*12	41664	X	41664	-0-	-0-	-0-	198	1	30292	3	N	10158	9117	0	926	1	189
							11174	9									
*01	42941	X	42941	-0-	-0-	-0-	163	1	31205	3	N	10168	9982	0			375
							388	5	11185	9							
*02	22972	X	22972	-0-	-0-	-0-	175	1	17026	3	N	4602	3968	0	757	1	252
							709	5	5062	9							
*03	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	185	1	14840	3	N	3630	3634	0			248
							3993	9									
*04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	111	1	9368	3	N	2425	2428	0			245
							210	5	2668	9							
*05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	163	1	4259	3	N	1356	1358	0			243
							203	5	1492	9							
*06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	239	1	2891	3	N	961	963	0			241
							12	5	1057	9							
*07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	140	1	2012	3	N	667	669	0			239
							137	5	734	9							

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

*09	682	X	682	-0-	-0-	-0-	660	3	22	9	N	20	19	0			47
*10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					47
*11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1004	3	161	9	N	146	128	0			65
*12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1794	3	90	9	N	82	82	0			65
*01	2573	X	857	-0-	-1716	-0-	773	3	10	5	N	67	67	0			65
							74	9									
*02	2324	X	313	-0-	-2011	-0-	8	1	257	3	N	34	19	0			80
							11	5	37	9							
*03	2573	X	1365	-0-	-1208	-0-	1351	3	14	9	N	13					93
*04	1830	X	39	-0-	-1791	-0-	38	3	1	5	N	-0-					93
*05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	841	3	41	5	N	18					111
							20	9									
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					120

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	49512	X	49512	-0-	-0-	-0-	375	1	38060	3	N	10070	10070	1			426
							11077	9									
*09	41732	X	41732	-0-	-0-	-0-	514	1	32962	3	N	7505	7505	1			426
							8256	9									
*10	33196	X	33196	-0-	-0-	-0-	606	1	25689	3	N	6274	6274	1			426
							6901	9									
*11	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	546	1	21414	3	N	5585	5585	1			426
							6144	9									
*12	24799	X	24799	-0-	-0-	-0-	524	1	18984	3	N	4810	4820	1			416
							5291	9									
*01	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	553	1	16796	3	N	4155	4293	1			278
							214	5	4571	9							
*02	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	477	1	13245	3	N	3483	3515	1			246
							559	5	3831	9							
*03	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	573	1	15334	3	N	4244	4207	1			283
							4668	9									
*04	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	369	1	13841	3	N	3528	3637	1			174
							315	5	3881	9							
*05	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	294	1	13506	3	N	3599	3487	1			286
							654	5	3959	9							
*06	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	218	1	12964	3	N	3271	3317	1			240
							55	5	3598	9							
*07	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	110	1	12561	3	N	3272	2958	1			554
							867	5	3599	9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

02	6776	X	4236	-0-	-2540	-0-	188	1	3750	3	N	271	186	1			473
							298	9									
03	7502	X	6643	-0-	-859	-0-	212	1	5929	3	N	456	549	1			380
							502	9									
04	7260	X	3293	-0-	-3967	-0-	205	1	2908	3	N	164	179	1			365
							180	9									
05	5425	X	5136	-0-	-289	-0-	205	1	4675	3	N	233	169	1			429
							256	9									
*06	6420	X	3746	-0-	-2674	-0-	196	1	3352	3	N	180	173	1			436
							198	9									
07	6634	X	3523	-0-	-3111	-0-	216	1	3118	3	N	172					608
							189	9									

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2939	3	119	9	N	108					204
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2982	3	65	9	N	59					263
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2325	3	44	9	N	40	182	1			121
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	4	1	3329	3	N	55					176
							61	9									
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	50	1	3411	3	N	73	184	1			65
							80	9									
*07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	211	1	3371	3	N	92					157
							101	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	475	-0-	-4509	-0-	19	1	301	3	N	141					350
							155	9									
03	5518	X	2382	-0-	-3136	-0-	82	1	1803	3	N	452	539	1			263
							497	9									
04	4890	X	3301	-0-	-1589	-0-	146	1	2609	3	N	496	536	1			223
							546	9									
05	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	176	1	2440	3	N	465	489	1			199
							512	9									
*06	2310	X	2193	-0-	-117	-0-	190	1	1753	3	N	227	188	1			238
							250	9									
*07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	266	1	4121	3	N	1346	347	1			1237
							1481	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	2308	-0-	-2172	-0-	136	1	1876	3	N	269	360	1			721
							296	9									
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	92	1	5251	3	N	544	529	1			736
							598	9									
04	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	72	1	3979	3	N	473	517	1			692
							520	9									
05	4836	X	4646	-0-	-190	-0-	56	1	4097	3	N	448	349	1			791
							493	9									
*06	5760	X	4085	-0-	-1675	-0-	112	1	3681	3	N	265	690	1			366
							292	9									
07	5952	X	4428	-0-	-1524	-0-	158	1	3753	3	N	470					836
							517	9									

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	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	65	1	6453	3	N	1202	1204	0			112
							1322	9									
*09	6300	X	5837	-0-	-463	-0-	6	1	4775	3	N	960	963	0			109
							1056	9									
10	6076	X	60	-0-	-6016	-0-	1	3	59	9	N	54	27	0			136
*11	6300	X	4807	-0-	-1493	-0-	98	1	3558	3	N	1046	409	0	526	1	247
							1151	9									
*12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	237	1	5057	3	N	1531	1531	0			247
							1684	9									
*01	6510	X	2793	-0-	-3717	-0-	92	1	1741	3	N	853	507	0	369	1	224
							22	5	938	9							
*02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	175	1	4777	3	N	1314	880	0	159	1	499
							200	5	1445	9							
*03	6510	X	6158	-0-	-352	-0-	210	1	4659	3	N	1172	729	0	761	1	181
							1289	9									
*04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	313	1	4655	3	N	1124	1126	0			179
							105	5	1236	9							
*05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	303	1	4368	3	N	1104	1103	0			180
							209	5	1214	9							
*06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	238	1	4489	3	N	1012	1013	0			179
							19	5	1113	9							
*07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	203	1	4377	3	N	984	985	0			178
							300	5	1082	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5159	-0-	-777	-0-	50	1	4622	3	N	443	361	1			290
							487	9									
03	6572	X	6202	-0-	-370	-0-	77	1	5292	3	N	757	714	1			333
							833	9									
04	6360	X	6002	-0-	-358	-0-	120	1	5174	3	N	644	354	1			623
							708	9									
05	6417	X	6101	-0-	-316	-0-	21	1	5363	3	N	652	1051	1			224
							717	9									
*06	6000	X	5085	-0-	-915	-0-	77	1	4462	3	N	496	357	1			363
							546	9									
07	6200	X	5118	-0-	-1082	-0-	100	1	4399	3	N	563	700	1			226
							619	9									

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

02	6944	X	2483	-0-	-4461	-0-	131	1	2070	3	N	256	369	1			146
							282	9									
03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	215	1	7119	3	N	662	729	1			79
							728	9									
04	7440	X	6461	-0-	-979	-0-	352	1	5413	3	N	633	540	1			172
							696	9									
05	6665	X	3618	-0-	-3047	-0-	251	1	2969	3	N	362	9	0	362	1	163
							398	9									
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					163
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					163

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

02	14196	X	3795	-0-	-10401	-0-	86	1	3505	3	N	185					307
							204	9									
03	15717	X	6769	-0-	-8948	-0-	173	1	6191	3	N	368	370	1			305
							405	9									
04	14220	X	2184	-0-	-12036	-0-	239	1	1755	3	N	173	165	1			313
							190	9									
05	12803	X	1525	-0-	-11278	-0-	67	1	1327	3	N	119	170	1			262
							131	9									
*06	6720	X	1247	-0-	-5473	-0-	2	1	1188	3	N	52					314
							57	9									
07	6758	X	1811	-0-	-4947	-0-	1633	3	178	9	N	162	178	1			298

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

02	5208	X	3046	-0-	-2162	-0-	200	1	2503	3	N	312	167	0			198
							343	9									
03	5549	X	4910	-0-	-639	-0-	361	1	3936	3	N	557	517	1			238
							613	9									
04	5370	X	3624	-0-	-1746	-0-	324	1	2857	3	N	403	495	1			146
							443	9									
05	4805	X	1447	-0-	-3358	-0-	165	1	1081	3	N	183	159	1			170
							201	9									
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					170
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					170

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-					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

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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	1					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	5666	-0-	-4078	-0-	226	1	4998	3	N	402	375	1			332
							442	9									
03	10788	X	5870	-0-	-4918	-0-	443	1	4997	3	N	391	532	1			191
							430	9									
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	468	1	7178	3	N	811	360	1			642
							892	9									
05	8277	X	7104	-0-	-1173	-0-	598	1	5950	3	N	505	867	1			280
							556	9									
*06	8010	X	7157	-0-	-853	-0-	406	1	6050	3	N	637	709	1			208
							701	9									
07	8835	X	7613	-0-	-1222	-0-	393	1	6453	3	N	697	709	1			196
							767	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	5014	-0-	-3162	-0-	92	1	4772	3	N	136					285
							150	9									
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	306	1	8601	3	N	247	349	1			183
							272	9									
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	77	1	8122	3	N	239	338	1			84
							263	9									
05	8649	X	8429	-0-	-220	-0-	159	1	8011	3	N	235	174	1			145
							259	9									
*06	8880	X	7948	-0-	-932	-0-	223	1	7487	3	N	216	178	1			183
							238	9									
07	9176	X	4653	-0-	-4523	-0-	269	1	4244	3	N	127					310
							140	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	1799	-0-	-2933	-0-	2	1	1588	3	N	190	162	1			171
							209	9									
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	129	1	4966	3	N	319	352	1			138
							351	9									
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	39	1	4424	3	N	336	348	1			126
							370	9									
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	85	1	4538	3	N	324	333	1			117
							356	9									
*06	5280	X	4866	-0-	-414	-0-	210	1	4320	3	N	305	332	1			90
							336	9									
07	5456	X	4878	-0-	-578	-0-	261	1	4284	3	N	303	336	1			57
							333	9									

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
02	11844	X	8544	-0-	-3300	-0-	542	1	7576	3	N	387	205	0			218
							426	9									
03	12245	X	9238	-0-	-3007	-0-	712	1	8072	3	N	413	521	1			110
							454	9									
04	10440	X	8569	-0-	-1871	-0-	673	1	7466	3	N	391	358	1			143
							430	9									
05	10788	X	8737	-0-	-2051	-0-	749	1	7540	3	N	407	353	1			197
							448	9									
*06	10200	X	8046	-0-	-2154	-0-	1029	1	6612	3	N	368	336	1			229
							405	9									
07	9455	X	5252	-0-	-4203	-0-	1054	1	3917	3	N	255					484
							281	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

02	2184	X	561	-0-	-1623	-0-	9	1	518	3	N	31					161
							34	9									
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1					162
04	2310	X	2249	-0-	-61	-0-	2163	3	86	9	N	78					240
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1	1	1915	3	N	58	173	1			125
							64	9									
*06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2175	3	101	9	N	92					217
*07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2697	3	92	9	N	84					301

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

02	9772	X	3327	-0-	-6445	-0-	240	1	2896	3	N	174	182	1			351
							191	9									
03	10819	X	8641	-0-	-2178	-0-	336	1	8011	3	N	267	181	1			437
							294	9									
04	10470	X	7056	-0-	-3414	-0-	312	1	6507	3	N	215	360	1			292
							237	9									
05	7626	X	5024	-0-	-2602	-0-	67	1	4808	3	N	135					427
							149	9									
*06	8370	X	7678	-0-	-692	-0-	53	1	7413	3	N	193	178	1			442
							212	9									
07	8649	X	8226	-0-	-423	-0-	74	1	7952	3	N	182					624
							200	9									

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

02	16856	X	16494	-0-	-362	-0-	15958	3	536	9	N	487	285	0			243
03	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	18725	3	634	9	N	576	721	1			98
04	18060	X	17986	-0-	-74	-0-	17454	3	532	9	N	484	10	0	338	1	234
05	18662	X	17878	-0-	-784	-0-	17291	3	587	9	N	534	537	1			231
*06	18060	X	16043	-0-	-2017	-0-	15487	3	556	9	N	505	517	1			219
07	18662	X	10780	-0-	-7882	-0-	10200	3	580	9	N	527	177	1			569

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

02	7812	X	5796	-0-	-2016	-0-	5546	3	250	9	N	227	181	1			493
03	8649	X	4805	-0-	-3844	-0-	3	1	4523	3	N	254	180	1			567
							279	9									
04	8040	X	6080	-0-	-1960	-0-	4	1	5852	3	N	204	359	1			412
							224	9									
05	8029	X	5998	-0-	-2031	-0-	72	1	5608	3	N	289	348	1			353
							318	9									
*06	6810	X	6174	-0-	-636	-0-	6020	3	154	9	N	140	167	1			326
*07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	100	1	6216	3	N	283					609
							311	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	3799	-0-	-1101	-0-	5	1	3466	3	N	298	175	1			282
							328	9									
03	5239	X	4664	-0-	-575	-0-	4276	3	388	9	N	353	510	1			125
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	5935	3	343	9	N	312	11	0	180	1	246
05	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3454	3	270	9	N	245	339	1			152
*06	4500	X	4047	-0-	-453	-0-	3722	3	325	9	N	295	336	1			111
07	6479	X	2793	-0-	-3686	-0-	2566	3	227	9	N	206					317

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	6070	-0-	-2190	-0-	141	1	5336	3	N	539	527	1			328
							593	9									
03	9145	X	8443	-0-	-702	-0-	188	1	7422	3	N	757	701	1			384
							833	9									
04	8130	X	7333	-0-	-797	-0-	149	1	6493	3	N	628	691	1			321
							691	9									
05	8277	X	3813	-0-	-4464	-0-	107	1	3408	3	N	271	357	1			235
							298	9									
*06	8160	X	802	-0-	-7358	-0-	158	1	622	3	N	20					255
							22	9									
07	8432	X	6939	-0-	-1493	-0-	207	1	6118	3	N	558					813
							614	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2814	-0-	-966	-0-	48	1	2417	3	N	317	317	0			65
							349	9									
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	245	1	3924	3	N	530	531	0			64
							583	9									
04	3990	X	3338	-0-	-652	-0-	209	1	2753	3	N	342	343	0			63
							376	9									
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	234	1	4554	3	N	488	488	0			63
							537	9									
*06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	212	1	4406	3	N	404	405	0			62
							444	9									
*07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	204	1	4156	3	N	281	282	0			61
							309	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	3782	X	1620	-0-	-2162	-0-	279	1	1139	3	N	184	50	0	161	1	120
							202	9									
*09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	267	1	1264	3	N	245	158	1			207
							270	9									
*10	1798	X	1277	-0-	-521	-0-	286	1	830	3	N	146	14	0			339
							161	9									
*11	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	314	1	13771	3	N	2922	2919	0	192	1	150
							3214	9									
*12	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	340	1	8474	3	N	1591	1593	0			148
							1750	9									
*01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	335	1	6474	3	N	1208	1209	0			147
							81	5	1329	9							
*02	6804	X	6369	-0-	-435	-0-	266	1	4902	3	N	906	593	0	192	1	268
							204	5	997	9							
*03	7533	X	7530	-0-	-3	-0-	310	1	6067	3	N	1048	176	0	1113	1	27
							1153	9									
*04	7290	X	5712	-0-	-1578	-0-	197	1	4519	3	N	814	567	0	178	1	96
							101	5	895	9							
*05	7533	X	767	-0-	-6766	-0-	58	1	528	3	N	142	143	0			95
							25	5	156	9							
*06	7290	X	702	-0-	-6588	-0-	3	1	559	3	N	125	127	0			93
							2	5	138	9							
07	7533	X	447	-0-	-7086	-0-	13	1	307	3	N	96	97	0			92
							21	5	106	9							

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

02	9912	X	8363	-0-	-1549	-0-	72	1	7591	3	N	636	536	1			217
							700	9									
03	10695	X	6906	-0-	-3789	-0-	167	1	6174	3	N	514	525	1			206
							565	9									
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	58	1	10120	3	N	1078	917	1			367
							1186	9									
05	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	138	1	10079	3	N	819	890	1			296
							901	9									
*06	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	240	1	9395	3	N	668	876	1			88
							735	9									
07	11749	X	1378	-0-	-10371	-0-	169	1	1100	3	N	99	160	1			27
							109	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

02	7420	X	5433	-0-	-1987	-0-	178	1	5015	3	N	218	178	1			119
							240	9									
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	2	1	8110	3	N	345	348	1			116
							380	9									
04	7650	X	7317	-0-	-333	-0-	8	1	6978	3	N	301	349	1			68
							331	9									
05	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	28	1	7312	3	N	311	334	1			45
							342	9									
*06	8220	X	7050	-0-	-1170	-0-	6723	3	327	9	N	297	158	1			184
07	8494	X	7026	-0-	-1468	-0-	6707	3	319	9	N	290	354	1			120

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
02	4508	X	2976	-0-	-1532	-0-	18	1	2735	3	N	203	339	1			41
							223	9									
03	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	4	1	4320	3	N	309	159	1			191
							340	9									
04	4830	X	3409	-0-	-1421	-0-	1	1	3137	3	N	246	350	1			87
							271	9									
05	4991	X	4188	-0-	-803	-0-	24	1	3787	3	N	343	179	1			251
							377	9									
*06	4560	X	2656	-0-	-1904	-0-	12	1	2504	3	N	127	177	1			201
							140	9									
07	4650	X	3031	-0-	-1619	-0-	7	1	2804	3	N	200	343	1			58
							220	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

02	20748	X	13305	-0-	-7443	-0-	13051	3	254	9	N	231	160	1			195
03	21793	X	17296	-0-	-4497	-0-	17026	3	270	9	N	245	364	1			76
04	21090	X	18041	-0-	-3049	-0-	1	1	17734	3	N	278	168	1			186
							306	9									
05	21793	X	20981	-0-	-812	-0-	24	1	20669	3	N	262	336	1			112
							288	9									
*06	20310	X	19282	-0-	-1028	-0-	19005	3	277	9	N	252	177	1			187
*07	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	18899	3	271	9	N	246	342	1			91

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

02	11256	X	6075	-0-	-5181	-0-	695	1	5127	3	N	230	171	1			228
							253	9									
03	10106	X	9435	-0-	-671	-0-	663	1	8434	3	N	307	352	1			183
							338	9									
04	12120	X	10513	-0-	-1607	-0-	498	1	9617	3	N	362	507	1			38
							398	9									
05	12524	X	4504	-0-	-8020	-0-	549	1	3782	3	N	157	159	1			36
							173	9									
*06	12120	X	7282	-0-	-4838	-0-	660	1	6286	3	N	305	161	1			180
							336	9									
07	10850	X	7738	-0-	-3112	-0-	698	1	6677	3	N	330	357	1			153
							363	9									

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

02	1400	N	805	-0-	-595	-0-	34	1	634	3	N	41					366
							92	4	45	9							
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	277	1	1059	3	N	209	359	1			216
							111	4	230	9							
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	298	1	852	3	N	144					360
							70	4	158	9							
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	427	1	935	3	N	157	179	1			338
							62	4	173	9							
*06	1620	N	1346	-0-	-274	-0-	292	1	839	3	N	116	163	1			291
							87	4	128	9							
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	387	1	897	3	N	159					450
							89	4	175	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	1428	N	773	-0-	-655	-0-	675	3	98	9	N	89					209
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	3	1	1324	3	N	175	182	1			202
							193	9									
04	1590	N	1343	-0-	-247	-0-	3	1	1196	3	N	130	178	1			154
							1	4	143	9							
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1263	3	235	9	N	214	162	1			206
*06	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	3	1	1090	3	N	155	178	1			183
							1	4	171	9							
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	5	1	1587	3	N	225					408
							248	9									

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	69	1	1	9	N	1					128
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	1			N	-0-					128
*06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-					128
*07	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1			N	-0-					128

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

02	8232	X	5283	-0-	-2949	-0-	596	1	4546	3	N	128	179	1			56
							141	9									
03	6944	X	4802	-0-	-2142	-0-	560	1	4133	3	N	99					155
							109	9									
04	6570	X	5586	-0-	-984	-0-	257	1	5184	3	N	132	158	1			129
							145	9									
05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	329	1	7198	3	N	118	161	1			86
							130	9									
*06	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	560	1	9704	3	N	197	168	1			115
							217	9									
*07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	587	1	9019	3	N	186					301
							205	9									

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

02	2044	X	1093	-0-	-951	-0-	36	1	923	3	N	122					213
							134	9									
*03	2170	X	1988	-0-	-182	-0-	7	1	1730	3	N	228	336	1			105
							251	9									
04	2040	X	1726	-0-	-314	-0-	1524	3	202	9	N	184	158	1			131
*05	2015	X	1953	-0-	-62	-0-	4	1	1734	3	N	195	159	1			167
							215	9									
*06	1950	X	1534	-0-	-416	-0-	8	1	1351	3	N	159	179	1			147
							175	9									
07	1984	X	1768	-0-	-216	-0-	1571	3	197	9	N	179					326

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

02	9632	X	6266	-0-	-3366	-0-	5934	3	332	9	N	302	302	0			32
03	9114	X	8463	-0-	-651	-0-	7923	3	540	9	N	491	491	0			32
04	10650	X	7156	-0-	-3494	-0-	6629	3	527	9	N	479	479	0			32
05	11005	X	7381	-0-	-3624	-0-	6854	3	527	9	N	479	479	0			32
*06	10650	X	7167	-0-	-3483	-0-	4	1	6778	3	N	350	351	0			31
							385	9									
07	8463	X	7535	-0-	-928	-0-	7168	3	367	9	N	334	334	0			31

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520 X	8180	-0-	-1340	-0-	94	1	7293	3	N	721	737	1			242
						793	9									
03	10540 X	8905	-0-	-1635	-0-	8069	3	836	9	N	760	917	1			85
04	10200 X	8369	-0-	-1831	-0-	7633	3	736	9	N	669	541	1			213
05	9052 X	8125	-0-	-927	-0-	7347	3	778	9	N	707	711	1			209
*06	8760 X	6136	-0-	-2624	-0-	5529	3	607	9	N	552	708	1			53
07	9052 X	6520	-0-	-2532	-0-	5744	3	776	9	N	705	526	1			232

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8960 X	4016	-0-	-4944	-0-	3739	3	277	9	N	252	252	0			29
03	9424 X	8472	-0-	-952	-0-	81	1	7828	3	N	512	513	0			28
						563	9									
04	8490 X	7633	-0-	-857	-0-	167	1	6948	3	N	471	471	0			28
						518	9									
05	8618 X	6311	-0-	-2307	-0-	94	1	5802	3	N	377	377	0			28
						415	9									
*06	8190 X	8102	-0-	-88	-0-	243	1	7317	3	N	493	493	0			28
						542	9									
07	8463 X	1313	-0-	-7150	-0-	247	1	972	3	N	85	86	0			27
						94	9									

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15708 X	5452	-0-	-10256	-0-	5036	3	416	9	N	378	371	1			68
03	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					68
04	12180 X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					68
05	12183 X	11756	-0-	-427	-0-	11	1	10949	3	N	724	718	1			74
						796	9									
*06	11610 X	9682	-0-	-1928	-0-	33	1	8969	3	N	618	546	1			146
						680	9									
*07	14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	48	1	13814	3	N	965	883	1			228
						1062	9									

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
02	6244 X	3103	-0-	-3141	-0-	1	1	2847	3	N	232	179	1			155
						255	9									
03	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	5896	3	465	9	N	423	521	1			57
04	5370 X	4900	-0-	-470	-0-	4463	3	437	9	N	397	328	1			126
05	5549 X	4860	-0-	-689	-0-	4444	3	416	9	N	378	317	1			187
*06	6150 X	4648	-0-	-1502	-0-	4241	3	407	9	N	370	514	1			43
07	6355 X	4737	-0-	-1618	-0-	4340	3	397	9	N	361	346	1			58

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
02	12852 X	982	-0-	-11870	-0-	347	1	606	3	N	26					236
						29	9									
03	14229 X	8972	-0-	-5257	-0-	338	1	8439	3	N	177	159	1			254
						195	9									
04	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	243	1	17263	3	N	259	350	1			163
						285	9									
05	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	248	1	14691	3	N	187	180	1			170
						206	9									
*06	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	246	1	11991	3	N	144	184	1			130
						158	9									
07	15345 X	12974	-0-	-2371	-0-	582	1	12228	3	N	149					279
						164	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	7868	X	4876	-0-	-2992	-0-	489	1	3984	3	N	366	348	1			83
							403	9									
03	7936	X	4298	-0-	-3638	-0-	498	1	3484	3	N	287	182	1			188
							316	9									
04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	505	1	7181	3	N	675	709	1			154
							743	9									
05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	522	1	6801	3	N	619	691	1			82
							681	9									
*06	7440	X	7199	-0-	-241	-0-	487	1	6137	3	N	523	345	1			260
							575	9									
07	8711	X	7753	-0-	-958	-0-	495	1	6662	3	N	542	710	1			92
							596	9									

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

02	14504	X	9994	-0-	-4510	-0-	31	1	9520	3	N	403	403	0			75
							443	9									
03	14632	X	12846	-0-	-1786	-0-	12273	3	573	9	N	521	522	0			74
04	13530	X	9162	-0-	-4368	-0-	8801	3	361	9	N	328	278	0			124
05	13547	X	8032	-0-	-5515	-0-	7746	3	286	9	N	260	261	0			123
*06	13110	X	4104	-0-	-9006	-0-	3889	3	215	9	N	195	194	0			124
07	12834	X	4319	-0-	-8515	-0-	4230	3	89	9	N	81	81	0			124

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

02	420	X	358	-0-	-62	-0-	256	1	5	3	N	88	88	0			169
							97	9									
03	558	X	360	-0-	-198	-0-	296	1	3	3	N	55	56	0			168
							61	9									
04	540	X	468	-0-	-72	-0-	345	1	2	3	N	110	33	0	185	1	60
							121	9									
05	558	X	404	-0-	-154	-0-	305	1	5	3	N	85	87	0			58
							94	9									
06	540	X	489	-0-	-51	-0-	375	1	6	3	N	98	100	0			56
							108	9									
07	496	X	398	-0-	-98	-0-	343	1	1	3	N	49	50	0			55
							54	9									

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

02	6216	X	4630	-0-	-1586	-0-	12	1	4380	3	N	216	183	1			183
							238	9									
03	6882	X	2508	-0-	-4374	-0-	1	1	2369	3	N	125	160	1			148
							138	9									
04	5730	X	1598	-0-	-4132	-0-	1548	3	50	9	N	45	169	1			24
05	5611	X	866	-0-	-4745	-0-	846	3	20	9	N	18					42
*06	5430	X	3877	-0-	-1553	-0-	3694	3	183	9	N	166					208
*07	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6139	3	323	9	N	294	361	1			141

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

02	8036	X	3209	-0-	-4827	-0-	3036	3	173	9	N	157					239
03	8897	X	3397	-0-	-5500	-0-	3237	3	160	9	N	145	179	1			205
04	8610	X	7955	-0-	-655	-0-	7559	3	396	9	N	360	348	1			217
05	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9167	3	447	9	N	406	353	1			270
*06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	8844	3	396	9	N	360	510	1			120
*07	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8041	3	343	9	N	312					432

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7644	X	4178	-0-	-3466	-0-	304	1	3558	3	N	287	384	1			100
							316	9									
03	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	402	1	8718	3	N	660	718	1			42
							726	9									
04	9060	X	7531	-0-	-1529	-0-	471	1	6486	3	N	522	537	1			27
							574	9									
05	9362	X	6970	-0-	-2392	-0-	509	1	5901	3	N	509	370	1			166
							560	9									
*06	9060	X	6856	-0-	-2204	-0-	517	1	5767	3	N	520	507	1			179
							572	9									
07	9362	X	6654	-0-	-2708	-0-	622	1	5483	3	N	499	540	1			138
							549	9									

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
02	8764	X	4560	-0-	-4204	-0-	246	1	4108	3	N	187	187	0			162
							206	9									
03	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	294	1	8855	3	N	469	389	0	165	1	77
							516	9									
04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	305	1	7872	3	N	386	120	0	184	1	159
							425	9									
05	7254	X	4871	-0-	-2383	-0-	311	1	4399	3	N	146	13	0			292
							161	9									
*06	9360	X	8288	-0-	-1072	-0-	323	1	7547	3	N	380	390	0			282
							418	9									
07	9672	X	8334	-0-	-1338	-0-	509	1	7401	3	N	385	387	0			280
							424	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	2891	-0-	-4361	-0-	81	1	2364	3	N	405	406	0			57
							446	9									
03	7068	X	783	-0-	-6285	-0-	40	1	668	3	N	68	68	0			57
							75	9									
04	6570	X	2115	-0-	-4455	-0-	203	1	1818	3	N	85	7	0			135
							94	9									
05	6758	X	934	-0-	-5824	-0-	190	1	666	3	N	71	159	1			47
							78	9									
*06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	169	1	6186	3	N	1193	298	0	878	1	64
							1312	9									
*07	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	210	1	5644	3	N	824	825	0			63
							906	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	3880	-0-	-3372	-0-	79	1	3429	3	N	338	382	1			158
							372	9									
03	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	71	1	19024	3	N	670	721	1			107
							737	9									
04	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	114	1	11383	3	N	812	879	1			40
							893	9									
05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	2	1	9191	3	N	662	652	1			50
							728	9									
*06	8040	X	5625	-0-	-2415	-0-	5060	3	565	9	N	514	526	1			38
07	8308	X	5842	-0-	-2466	-0-	5249	3	593	9	N	539	369	1			208

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9912	X	5878	-0-	-4034	-0-	5148	3	730	9	N	664	664	0			40
03	9269	X	110	-0-	-9159	-0-	77	3	33	9	N	30	30	0			40
04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	8511	3	1027	9	N	934	934	0			40
05	8370	X	8250	-0-	-120	-0-	7157	3	1093	9	N	994	993	0			41
*06	8100	X	7494	-0-	-606	-0-	6479	3	1015	9	N	923	923	0			41
07	9858	X	7260	-0-	-2598	-0-	6338	3	922	9	N	838	837	0			42

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
02	7420	X	5199	-0-	-2221	-0-	148	1	4513	3	N	489	488	0			140
							538	9									
03	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	276	1	6119	3	N	748	750	0			138
							823	9									
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	190	1	5844	3	N	749	647	0	184	1	56
							824	9									
05	7037	X	6293	-0-	-744	-0-	329	1	5220	3	N	676	457	0	178	1	97
							744	9									
*06	6990	X	4966	-0-	-2024	-0-	371	1	3989	3	N	551	553	0			95
							606	9									
07	7223	X	7	-0-	-7216	-0-	7	1			N	-0-					95

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	674	-0-	-3190	-0-	3	1	551	3	N	109	108	0			29
							120	9									
03	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	3267	3	597	9	N	543	543	0			29
04	4380	X	3087	-0-	-1293	-0-	2755	3	332	9	N	302	302	0			29
05	4526	X	3264	-0-	-1262	-0-	6	1	2781	3	N	434	434	0			29
							477	9									
*06	3750	X	3051	-0-	-699	-0-	2592	3	459	9	N	417	417	0			29
*07	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	5922	3	494	9	N	449	449	0			29

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	491	-0-	-209	-0-	144	1	277	3	N	64					177
							70	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	81	1	673	3	N	142	160	1			159
							156	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	276	1	490	3	N	135	181	1			113
							149	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	304	1	411	3	N	124	169	1			68
							136	9									
*06	870	N	768	-0-	-102	-0-	307	1	336	3	N	114					182
							125	9									
07	961	N	632	-0-	-329	-0-	306	1	229	3	N	88	175	1			95
							97	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2077	X	1702	-0-	-375	-0-	1394	3	308	9	N	280	338	1			130
*09	1890	X	1404	-0-	-486	-0-	1280	3	124	9	N	113	161	1			82
*10	1953	X	1652	-0-	-301	-0-	1349	3	303	9	N	275	186	1			171
*11	1890	X	1599	-0-	-291	-0-	1315	3	284	9	N	258	371	1			58
*12	1860	X	1792	-0-	-68	-0-	1497	3	295	9	N	268	175	1			151
*01	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1338	3	17	5	N	268	366	1			53
							295	9									
*02	1484	X	877	-0-	-607	-0-	617	3	26	5	N	213	184	1			82
							234	9									
*03	1798	X	1134	-0-	-664	-0-	856	3	278	9	N	253	160	1			175
*04	1740	X	955	-0-	-785	-0-	680	3	15	5	N	236	349	1			62
							260	9									
*05	1798	X	931	-0-	-867	-0-	696	3	34	5	N	183	175	1			70
							201	9									
*06	1590	X	1188	-0-	-402	-0-	939	3	4	5	N	223	159	1			134
							245	9									
*07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	988	3	68	5	N	225	180	1			179
							248	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

02	6104	X	5084	-0-	-1020	-0-	307	1	4305	3	N	429	427	0			148
							472	9									
03	6758	X	5844	-0-	-914	-0-	295	1	4997	3	N	502	501	0			149
							552	9									
04	6450	X	5529	-0-	-921	-0-	266	1	4744	3	N	472	472	0			149
							519	9									
05	6262	X	5670	-0-	-592	-0-	275	1	4874	3	N	474	474	0			149
							521	9									
*06	6060	X	5553	-0-	-507	-0-	222	1	4766	3	N	514	434	0	178	1	51
							565	9									
07	5859	X	5020	-0-	-839	-0-	460	1	4120	3	N	400	401	0			50
							440	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

*08	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	368	1	3569	3	N	362	364	1			76
							398	9									
*09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	293	1	3522	3	N	536	510	1			102
							590	9									
*10	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	332	1	3512	3	N	404	346	1			160
							444	9									
*11	4260	X	3935	-0-	-325	-0-	652	1	2856	3	N	388	366	1			182
							427	9									
*12	4557	X	4293	-0-	-264	-0-	737	1	3066	3	N	445	563	1			64
							490	9									
*01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	444	1	3697	3	N	469	386	1			147
							47	5	516	9							
*02	4116	X	3436	-0-	-680	-0-	257	1	2611	3	N	416	379	1			184
							110	5	458	9							
*03	4278	X	3536	-0-	-742	-0-	278	1	2694	3	N	513	555	1			142
							564	9									
*04	4560	X	3167	-0-	-1393	-0-	160	1	2603	3	N	314	332	1			124
							59	5	345	9							
*05	4712	X	3882	-0-	-830	-0-	216	1	3060	3	N	416	365	1			175
							148	5	458	9							
*06	4560	X	3922	-0-	-638	-0-	252	1	3220	3	N	396	497	1			74
							14	5	436	9							
07	3813	X	3511	-0-	-302	-0-	258	1	2652	3	N	380	184	1			270
							183	5	418	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	2449	N	1984	-0-	-465	-0-	38	1	1657	3	N	263	175	1			180
							289	9									
*09	2490	N	2010	-0-	-480	-0-	19	1	1653	3	N	307	358	1			129
							338	9									
*10	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	217	1	1473	3	N	329	353	1			105
							362	9									
*11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	210	1	1501	3	N	327	338	1			94
							360	9									
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	217	1	1584	3	N	315	354	1			55
							347	9									
*01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	37	1	1737	3	N	327	182	1			200
							22	5	360	9							
*02	1932	N	1490	-0-	-442	-0-	66	1	1133	3	N	221	171	1			250
							48	5	243	9							
*03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2024	3	370	9	N	336	363	1			223
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2064	3	47	5	N	313	335	1			201
							344	9									
*05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	1	1	2469	3	N	311	348	1			164
							119	5	342	9							
*06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2292	3	10	5	N	274	328	1			110
							301	9									
07	2542	N	2361	-0-	-181	-0-	1920	3	133	5	N	280	181	1			209
							308	9									

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

02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	38	1	5388	3	N	336	335	0			98
							370	9									
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	51	1	5679	3	N	363	245	0			216
							399	9									
04	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8363	3	671	9	N	610	692	1			134
05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	7529	3	580	9	N	527	513	1			148
*06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	6932	3	526	9	N	478	527	1			99
*07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	6764	3	518	9	N	471	375	0	179	1	16

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-	24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24

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
02	9772 X	7469	-0-	-2303	-0-	77	1	6501	3	N	810	811	0			99
						891	9									
03	10819 X	9317	-0-	-1502	-0-	44	1	7851	3	N	1293	1293	0			99
						1422	9									
04	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	43	1	13642	3	N	1151	1152	0			98
						1266	9									
05	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	476	1	14473	3	N	1111	1111	0			98
						1222	9									
*06	9030 X	8936	-0-	-94	-0-	121	1	7657	3	N	1053	1054	0			97
						1158	9									
07	12772 X	9050	-0-	-3722	-0-	7909	3	1141	9	N	1037	1037	0			97

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

*08	5363 X	4612	-0-	-751	-0-	560	1	3320	3	N	665	701	1			189
						732	9									
*09	5190 X	4194	-0-	-996	-0-	581	1	3189	3	N	385	373	1			201
						424	9									
*10	4867 X	4532	-0-	-335	-0-	717	1	3201	3	N	558	546	1			213
						614	9									
*11	4590 X	4582	-0-	-8	-0-	739	1	3201	3	N	584	715	1			82
						642	9									
*12	4743 X	4683	-0-	-60	-0-	751	1	3294	3	N	580	545	1			117
						638	9									
*01	4619 X	3589	-0-	-1030	-0-	706	1	2552	3	N	271	173	1			215
						33	5	298	9							
*02	4284 X	4143	-0-	-141	-0-	581	1	2891	3	N	499	578	1			136
						122	5	549	9							
*03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	662	1	3611	3	N	479	342	1			273
						527	9									
*04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	612	1	3618	3	N	508	699	1			82
						82	5	559	9							
*05	4681 X	4610	-0-	-71	-0-	588	1	3304	3	N	507	537	1			52
						160	5	558	9							
*06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	514	1	4171	3	N	380	178	1			254
						18	5	418	9							
*07	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	604	1	3741	3	N	556	725	1			85
						258	5	612	9							

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

02	6244 X	5023	-0-	-1221	-0-	184	1	4219	3	N	564	537	0	185	1	44
						620	9									
03	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	215	1	6730	3	N	771	44	0	697	1	74
						848	9									
04	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	225	1	7269	3	N	678	26	0	534	1	192
						746	9									
05	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	213	1	6451	3	N	606	25	0	681	1	92
						667	9									
*06	7530 X	6790	-0-	-740	-0-	247	1	5904	3	N	581	517	1			156
						639	9									
07	7843 X	6490	-0-	-1353	-0-	227	1	5623	3	N	582	685	1			53
						640	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
02	10192	X	7420	-0-	-2772	-0-	40	1	6375	3	N	914	914	0			127
							1005	9									
03	10354	X	7196	-0-	-3158	-0-	6142	3	1054	9	N	958	955	0			130
04	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	80	1	12705	3	N	1180	234	0	886	1	190
							1298	9									
05	9982	X	9260	-0-	-722	-0-	229	1	7866	3	N	1059	1070	1			179
							1165	9									
*06	9090	X	8984	-0-	-106	-0-	320	1	7538	3	N	1024	1049	1			154
							1126	9									
07	12431	X	9374	-0-	-3057	-0-	272	1	7976	3	N	1024	1067	1			111
							1126	9									

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

02	7168	X	3318	-0-	-3850	-0-	89	1	3006	3	N	203	176	1			210
							223	9									
03	7936	X	7312	-0-	-624	-0-	6876	3	436	9	N	396	360	1			246
04	7680	X	6569	-0-	-1111	-0-	6159	3	410	9	N	373	527	1			92
05	6944	X	6680	-0-	-264	-0-	3	1	6267	3	N	373	328	1			137
							410	9									
*06	7080	X	6272	-0-	-808	-0-	17	1	5937	3	N	289	346	1			80
							318	9									
07	7316	X	6316	-0-	-1000	-0-	27	1	5944	3	N	314					394
							345	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

02	9072	X	6052	-0-	-3020	-0-	239	1	4761	3	N	956	1116	1			63
							1052	9									
03	9207	X	9051	-0-	-156	-0-	229	1	7313	3	N	1372	1278	1			157
							1509	9									
04	9990	X	7944	-0-	-2046	-0-	299	1	6201	3	N	1313	1022	0	361	1	87
							1444	9									
05	10323	X	7845	-0-	-2478	-0-	323	1	6029	3	N	1357	1359	0			85
							1493	9									
*06	9990	X	7455	-0-	-2535	-0-	301	1	5810	3	N	1222	1222	0			85
							1344	9									
07	9052	X	7663	-0-	-1389	-0-	275	1	6014	3	N	1249	1250	0			84
							1374	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
02	3976	X	1659	-0-	-2317	-0-	218 230	1 9	1211	3	N	209	208	0			33
03	4402	X	1813	-0-	-2589	-0-	299 319	1 9	1195	3	N	290	290	0			33
04	4260	X	2821	-0-	-1439	-0-	262 471	1 9	2088	3	N	428	353	0			108
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	255 930	1 9	6530	3	N	845	847	0			106
*06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	252 887	1 9	6322	3	N	806	810	0			102
*07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	255 920	1 9	6302	3	N	836	839	0			99

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
02	10220	X	4832	-0-	-5388	-0-	431 570	1 9	3831	3	N	518	305	0			246
03	10106	X	9238	-0-	-868	-0-	566 1043	1 9	7629	3	N	948	804	0	362	1	28
04	8250	X	7414	-0-	-836	-0-	520 900	1 9	5994	3	N	818	819	0			27
05	8525	X	7287	-0-	-1238	-0-	694 760	1 9	5833	3	N	691	692	0			26
*06	8940	X	7195	-0-	-1745	-0-	469 823	1 9	5903	3	N	748	748	0			26
07	9238	X	6866	-0-	-2372	-0-	528 740	1 9	5598	3	N	673	673	0			26

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26908	X	18721	-0-	-8187	-0-	314 204	1 9	18203	3	N	185	182	1			230
03	29481	X	11087	-0-	-18394	-0-	126 108	1 9	10853	3	N	98	180	1			148
04	28530	X	22546	-0-	-5984	-0-	404 285	1 9	21857	3	N	259	338	1			69
05	27765	X	27765	-0-	-0-	-0-	528 288	1 9	26949	3	N	262	160	1			171
*06	25493	X	25493	-0-	-0-	-0-	493 242	1 9	24758	3	N	220	337	1			54
*07	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	525 218	1 9	22899	3	N	198	159	1			93

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6758	X	5197	-0-	-1561	-0-	359	1	3937	3	N	819	697	1			240
							901	9									
*09	6570	X	4713	-0-	-1857	-0-	403	1	3449	3	N	783	860	1			163
							861	9									
*10	6789	X	4769	-0-	-2020	-0-	475	1	3494	3	N	727	735	1			155
							800	9									
*11	6570	X	5449	-0-	-1121	-0-	537	1	3887	3	N	932	924	1			163
							1025	9									
*12	6045	X	5248	-0-	-797	-0-	620	1	3621	3	N	915	924	1			154
							1007	9									
*01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	727	1	4533	3	N	1052	1061	1			145
							58	5	1157	9							
*02	5096	X	4537	-0-	-559	-0-	612	1	2946	3	N	777	752	1			170
							124	5	855	9							
*03	5642	X	4952	-0-	-690	-0-	505	1	3535	3	N	829	751	1			248
							912	9									
*04	6270	X	5092	-0-	-1178	-0-	453	1	3696	3	N	781	900	1			129
							84	5	859	9							
*05	6479	X	5283	-0-	-1196	-0-	357	1	3858	3	N	801	726	1			204
							187	5	881	9							
*06	6270	X	4779	-0-	-1491	-0-	442	1	3555	3	N	697	505	1			396
							15	5	767	9							
*07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	415	1	4058	3	N	985	1082	1			299
							280	5	1084	9							

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

02	9996	X	5599	-0-	-4397	-0-	4929	3	670	9	N	609	609	0			36
03	10416	X	7724	-0-	-2692	-0-	6724	3	1000	9	N	909	909	0			36
04	10080	X	7705	-0-	-2375	-0-	6761	3	944	9	N	858	859	0			35
05	10416	X	6746	-0-	-3670	-0-	5978	3	768	9	N	698	672	0			61
*06	7470	X	242	-0-	-7228	-0-	1	1	216	3	N	23					84
							25	9									
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					84

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	1	1	623	3	N	2					68
							2	9									
03	558	X	267	-0-	-291	-0-	266	3	1	9	N	1					69
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					69
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					69
*06	540	X	515	-0-	-25	-0-	512	3	3	9	N	3					72
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					72

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

02	14812	X	8565	-0-	-6247	-0-	157	1	7960	3	N	407	408	0			88
							448	9									
03	12679	X	9562	-0-	-3117	-0-	176	1	8888	3	N	453	453	0			88
							498	9									
04	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	184	1	12287	3	N	602	446	0	180	1	64
							662	9									
05	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	171	1	12380	3	N	590	588	0			66
							649	9									
*06	12180	X	10793	-0-	-1387	-0-	67	1	10202	3	N	476	149	0	353	1	40
							524	9									
07	13578	X	10253	-0-	-3325	-0-	26	1	9693	3	N	485	357	1			168
							534	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 #: 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
02	15456	X	10536	-0-	-4920	-0-	621 339	1 9	9576	3	N	308	256	0			89
03	17112	X	15446	-0-	-1666	-0-	472 561	1 9	14413	3	N	510	470	0			129
04	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	421 614	1 9	16106	3	N	558	463	0	176	1	48
05	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	485 573	1 9	15762	3	N	521	462	0			107
*06	14940	X	14869	-0-	-71	-0-	338 547	1 9	13984	3	N	497	503	0			101
07	17701	X	13743	-0-	-3958	-0-	433 462	1 9	12848	3	N	420	422	0			99

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16128	X	10185	-0-	-5943	-0-	461 626	1 9	9098	3	N	569	245	0			338
03	16523	X	13997	-0-	-2526	-0-	267 506	1 9	13224	3	N	460	724	1			74
04	15990	X	4673	-0-	-11317	-0-	99 235	1 9	4339	3	N	214	23	0	179	1	86
05	14043	X	10013	-0-	-4030	-0-	166 660	1 9	9187	3	N	600	396	0	184	1	106
*06	13590	X	10378	-0-	-3212	-0-	155 444	1 9	9779	3	N	404	275	0			235
07	14012	X	11617	-0-	-2395	-0-	204 590	1 9	10823	3	N	536	694	1			77

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10864	X	9982	-0-	-882	-0-	349 1286	1 9	8347	3	N	1169	648	0	551	1	96
03	14291	X	12972	-0-	-1319	-0-	381 1720	1 9	10871	3	N	1564	1593	1			67
04	13830	X	8509	-0-	-5321	-0-	382 1092	1 9	7035	3	N	993	896	1			164
05	14291	X	1495	-0-	-12796	-0-	106 333	1 9	1056	3	N	303	358	1			109
*06	12540	X	11598	-0-	-942	-0-	265 1837	1 9	9496	3	N	1670	1612	1			167
07	12958	X	11018	-0-	-1940	-0-	360 1529	1 9	9129	3	N	1390	1452	1			105

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15512	X	14724	-0-	-788	-0-	226 567	1 9	13931	3	Y	515	514	0			110
03	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	354 810	1 9	18822	3	Y	736	573	0	136	1	137
04	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-	491 1062	1 9	20069	3	Y	965	965	0			137
05	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	453 966	1 9	18348	3	Y	878	879	0			136
*06	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	419 883	1 9	16685	3	Y	803	804	0			135
*07	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	391 867	1 9	17952	3	Y	788	788	0			135

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

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

LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

02	39004 X	25609	-0-	-13395	-0-	271	1	22802	3	N	2305	1599	0	541	1	211
						2536	9									
03	41292 X	38668	-0-	-2624	-0-	317	1	33835	3	N	4105	3316	0	898	1	102
						4516	9									
04	39030 X	17413	-0-	-21617	-0-	159	1	15114	3	N	1945	1946	0			101
						2140	9									
05	39463 X	28425	-0-	-11038	-0-	57	1	25661	3	N	2461	1389	0	1006	1	167
						2707	9									
*06	37410 X	31499	-0-	-5911	-0-	157	1	27133	3	N	3826	3827	0			166
						4209	9									
07	38657 X	31835	-0-	-6822	-0-	161	1	27396	3	N	3889	3891	0			164
						4278	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109

*08	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	76	1	3930	3	Y	1029	1029	0			-0-
						1132	9									
*09	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	73	1	3661	3	Y	1005	1005	0			-0-
						1106	9									
*10	5363 X	4980	-0-	-383	-0-	71	1	3813	3	Y	996	996	0			-0-
						1096	9									
*11	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	99	1	5101	3	Y	851	851	0			-0-
						936	9									
*12	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	105	1	4723	3	Y	667	667	0			-0-
						734	9									
*01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	98	1	4278	3	Y	962	962	0			-0-
						54	5	1058	9							
*02	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	156	1	5345	3	Y	635	635	0			-0-
						224	5	699	9							
*03	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	195	1	7904	3	Y	939	939	0			-0-
						1033	9									
*04	6150 X	5028	-0-	-1122	-0-	121	1	3947	3	Y	792	792	0			-0-
						89	5	871	9							
*05	7099 X	4113	-0-	-2986	-0-	90	1	3060	3	Y	743	743	0			-0-
						146	5	817	9							
*06	8850 X	3883	-0-	-4967	-0-	88	1	2973	3	Y	736	736	0			-0-
						12	5	810	9							
07	9145 X	2205	-0-	-6940	-0-	38	1	1362	3	Y	648	648	0			-0-
						92	5	713	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	189	1	9675	3	Y	2125	2125	0			-0-
							2338	9									
*09	11010	X	9785	-0-	-1225	-0-	160	1	7969	3	Y	1505	1505	0			-0-
							1656	9									
*10	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	179	1	9634	3	Y	1859	1859	0			-0-
							2045	9									
*11	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	170	1	8813	3	Y	1972	1972	0			-0-
							2169	9									
*12	11377	X	10273	-0-	-1104	-0-	180	1	8156	3	Y	1761	1761	0			-0-
							1937	9									
*01	11377	X	10534	-0-	-843	-0-	190	1	8268	3	Y	1793	1793	0			-0-
							104	5	1972	9							
*02	10724	X	4422	-0-	-6302	-0-	101	1	3488	3	Y	625	625	0			-0-
							145	5	688	9							
*03	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	291	1	11849	3	Y	1887	1887	0			-0-
							2076	9									
*04	11160	X	6612	-0-	-4548	-0-	150	1	4901	3	Y	1319	1319	0			-0-
							110	5	1451	9							
*05	10540	X	9721	-0-	-819	-0-	213	1	7238	3	Y	1750	1750	0			-0-
							345	5	1925	9							
*06	12000	X	8830	-0-	-3170	-0-	206	1	6947	3	Y	1498	1498	0			-0-
							29	5	1648	9							
07	12400	X	9375	-0-	-3025	-0-	201	1	7024	3	Y	1518	1518	0			-0-
							480	5	1670	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364

02	36232	X	24047	-0-	-12185	-0-	29	1	21900	3	Y	1925	1925	0			-0-
							2118	9									
03	40269	X	33800	-0-	-6469	-0-	81	1	30695	3	Y	2749	2749	0			-0-
							3024	9									
04	38970	X	37153	-0-	-1817	-0-	130	1	34148	3	Y	2614	2614	0			-0-
							2875	9									
05	43095	X	43095	-0-	-0-	-0-	175	1	39773	3	Y	2861	2861	0			-0-
							3147	9									
*06	42238	X	42238	-0-	-0-	-0-	193	1	38863	3	Y	2893	2893	0			-0-
							3182	9									
*07	42895	X	42895	-0-	-0-	-0-	190	1	39432	3	Y	2975	2975	0			-0-
							3273	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18693 X	18154	-0-	-539	-0-	290	1	14847	3	Y	2743	2743	0			-0-
						3017	9									
*09	18090 X	17351	-0-	-739	-0-	285	1	14151	3	Y	2650	2650	0			-0-
						2915	9									
*10	18693 X	17721	-0-	-972	-0-	269	1	14465	3	Y	2715	2715	0			-0-
						2987	9									
*11	17580 X	14411	-0-	-3169	-0-	225	1	11665	3	Y	2292	2292	0			-0-
						2521	9									
*12	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	339	1	15317	3	Y	2460	2460	0			-0-
						2706	9									
*01	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	380	1	16448	3	Y	2374	2374	0			-0-
						208	5	2611	9							
*02	14784 X	10788	-0-	-3996	-0-	252	1	8669	3	Y	1368	1368	0			-0-
						362	5	1505	9							
*03	16368 X	11167	-0-	-5201	-0-	232	1	9427	3	Y	1371	1371	0			-0-
						1508	9									
*04	17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	418	1	13584	3	Y	2481	2481	0			-0-
						306	5	2729	9							
*05	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	379	1	12858	3	Y	2347	2347	0			-0-
						616	5	2582	9							
*06	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	384	1	12928	3	Y	2264	2264	0			-0-
						54	5	2490	9							
07	16368 X	15206	-0-	-1162	-0-	336	1	11755	3	Y	2101	2101	0			-0-
						804	5	2311	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

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	744	-0-	744	744	3	1	630	3	Y	101	101	0			-0-
						111	9									
07	14B2 EXT	135	-0-	135	879	1	1	134	3	Y	-0-					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497

02	47992 X	25026	-0-	-22966	-0-	31	1	23166	3	Y	1663	1663	0			-0-
						1829	9									
03	52266 X	35375	-0-	-16891	-0-	86	1	32465	3	Y	2567	2567	0			-0-
						2824	9									
04	50580 X	36982	-0-	-13598	-0-	131	1	34353	3	Y	2271	2271	0			-0-
						2498	9									
05	40393 X	39275	-0-	-1118	-0-	161	1	36565	3	Y	2317	2317	0			-0-
						2549	9									
*06	39090 X	38072	-0-	-1018	-0-	176	1	35469	3	Y	2206	2206	0			-0-
						2427	9									
*07	38233 X	38233	-0-	-0-	-0-	171	1	35573	3	Y	2263	2263	0			-0-
						2489	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27652	X	25661	-0-	-1991	-0-	261	1	22050	3	N	3045	3043	1			382
							3350	9									
*09	26760	X	23690	-0-	-3070	-0-	284	1	20346	3	N	2782	2860	1			304
							3060	9									
*10	27652	X	22390	-0-	-5262	-0-	298	1	19206	3	N	2624	2740	1			188
							2886	9									
*11	26160	X	21762	-0-	-4398	-0-	409	1	18406	3	N	2679	2546	1			321
							2947	9									
*12	27032	X	24004	-0-	-3028	-0-	523	1	20443	3	N	2762	2936	1			147
							3038	9									
*01	25668	X	19715	-0-	-5953	-0-	450	1	16430	3	N	2387	2368	1			166
							209	5	2626	9							
*02	22120	X	11040	-0-	-11080	-0-	257	1	8971	3	N	1303	1132	1			337
							379	5	1433	9							
*03	23994	X	20683	-0-	-3311	-0-	348	1	17436	3	N	2635	2709	1			263
							2899	9									
*04	23220	X	18364	-0-	-4856	-0-	97	1	15542	3	N	2156	1976	1			443
							353	5	2372	9							
*05	23994	X	18576	-0-	-5418	-0-	341	1	14977	3	N	2303	2508	1			238
							725	5	2533	9							
*06	20010	X	16945	-0-	-3065	-0-	56	1	14529	3	N	2089	1940	1			387
							62	5	2298	9							
07	20677	X	16503	-0-	-4174	-0-	51	1	13269	3	N	2061	2007	1			441
							916	5	2267	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763

02	31024	X	397	-0-	-30627	-0-	244	3	153	9	Y	139	139	0			-0-
03	33604	X	23970	-0-	-9634	-0-	59	1	22468	3	Y	1312	1312	0			-0-
							1443	9									
04	32520	X	336	-0-	-32184	-0-	1	1	268	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
05	19003	X	1387	-0-	-17616	-0-	6	1	1338	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
*06	23190	X	685	-0-	-22505	-0-	3	1	642	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
07	23963	X	362	-0-	-23601	-0-	1	1	307	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	55	1	2824	3	Y	1146	1146	0			-0-
							1261	9									
*09	4290	X	3796	-0-	-494	-0-	52	1	2622	3	Y	1020	1020	0			-0-
							1122	9									
*10	4433	X	3891	-0-	-542	-0-	52	1	2810	3	Y	935	935	0			-0-
							1029	9									
*11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	76	1	3940	3	Y	1020	1020	0			-0-
							1122	9									
*12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	81	1	3686	3	Y	907	907	0			-0-
							998	9									
*01	4154	X	4146	-0-	-8	-0-	70	1	3051	3	Y	897	897	0			-0-
							38	5	987	9							
*02	3332	X	1409	-0-	-1923	-0-	30	1	1033	3	Y	275	275	0			-0-
							43	5	303	9							
*03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	99	1	4050	3	Y	933	933	0			-0-
							1026	9									
*04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	129	1	4223	3	Y	949	949	0			-0-
							95	5	1044	9							
*05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	90	1	3069	3	Y	1051	1051	0			-0-
							146	5	1156	9							
*06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	71	1	2424	3	Y	1033	1033	0			-0-
							10	5	1136	9							
*07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	74	1	2610	3	Y	1054	1054	0			-0-
							176	5	1159	9							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

*08	24087	X	18764	-0-	-5323	-0-	59	1	18705	3	N	-0-					-0-
*09	22980	X	17033	-0-	-5947	-0-	70	1	16963	3	N	-0-					-0-
*10	26133	X	18545	-0-	-7588	-0-	134	1	18411	3	N	-0-					-0-
*11	25290	X	17060	-0-	-8230	-0-	125	1	16935	3	N	-0-					-0-
*12	26133	X	16851	-0-	-9282	-0-	107	1	14246	3	N	2271	2271	0			-0-
							2498	9									
*01	18755	X	15969	-0-	-2786	-0-	92	1	13193	3	N	2289	2289	0			-0-
							166	5	2518	9							
*02	16744	X	14825	-0-	-1919	-0-	92	1	10954	3	N	3023	3023	0			-0-
							454	5	3325	9							
*03	18538	X	16952	-0-	-1586	-0-	132	1	14057	3	N	2512	2512	0			-0-
							2763	9									
*04	17070	X	15366	-0-	-1704	-0-	132	1	12445	3	N	2281	2281	0			-0-
							280	5	2509	9							
*05	16864	X	6211	-0-	-10653	-0-	48	1	5011	3	N	829	829	0			-0-
							240	5	912	9							
*06	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					-0-
07	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	30876	X	26420	-0-	-4456	-0-	72	1	22706	3	N	3311	3311	0			-0-
							3642	9									
*09	27840	X	26071	-0-	-1769	-0-	93	1	22718	3	N	2964	2964	0			-0-
							3260	9									
*10	32209	X	24276	-0-	-7933	-0-	151	1	21046	3	N	2799	2799	0			-0-
							3079	9									
*11	31170	X	21766	-0-	-9404	-0-	140	1	19098	3	N	2298	2298	0			-0-
							2528	9									
*12	32209	X	20405	-0-	-11804	-0-	134	1	17808	3	N	2239	2239	0			-0-
							2463	9									
*01	26939	X	19919	-0-	-7020	-0-	121	1	17168	3	N	2194	2194	0			-0-
							217	5	2413	9							
*02	24332	X	16255	-0-	-8077	-0-	116	1	13607	3	N	1784	1784	0			-0-
							570	5	1962	9							
*03	24273	X	15430	-0-	-8843	-0-	124	1	13234	3	N	1884	1884	0			-0-
							2072	9									
*04	21780	X	15272	-0-	-6508	-0-	133	1	12522	3	N	2123	2123	0			-0-
							282	5	2335	9							
*05	20398	X	5579	-0-	-14819	-0-	43	1	4506	3	N	740	740	0			-0-
							216	5	814	9							
*06	19290	X	-0-	-0-	-19290	-0-					N	-0-					-0-
07	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					-0-

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27187	X	24464	-0-	-2723	-0-	63	1	20017	3	N	3985	3985	0			-0-
							4384	9									
*09	25050	X	24088	-0-	-962	-0-	81	1	19980	3	N	3661	3661	0			-0-
							4027	9									
*10	28334	X	23674	-0-	-4660	-0-	140	1	19610	3	N	3567	3567	0			-0-
							3924	9									
*11	27420	X	25757	-0-	-1663	-0-	160	1	21842	3	N	3414	3414	0			-0-
							3755	9									
*12	28334	X	21403	-0-	-6931	-0-	134	1	17844	3	N	3114	3114	0			-0-
							3425	9									
*01	24893	X	21308	-0-	-3585	-0-	123	1	17598	3	N	3059	3059	0			-0-
							222	5	3365	9							
*02	24052	X	17685	-0-	-6367	-0-	119	1	14140	3	N	2578	2578	0			-0-
							590	5	2836	9							
*03	26629	X	21518	-0-	-5111	-0-	167	1	17846	3	N	3186	3186	0			-0-
							3505	9									
*04	25770	X	18806	-0-	-6964	-0-	162	1	15262	3	N	2763	2763	0			-0-
							343	5	3039	9							
*05	21390	X	6981	-0-	-14409	-0-	53	1	5539	3	N	1022	1022	0			-0-
							265	5	1124	9							
*06	20820	X	-0-	-0-	-20820	-0-					N	-0-					-0-
07	21514	X	-0-	-0-	-21514	-0-					N	-0-					-0-

POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	528	-0-	-732	-0-	16	1	393	3	N	108	108	0			-0-
							119	9									
03	1395	X	643	-0-	-752	-0-	49	1	538	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
04	990	X	825	-0-	-165	-0-	37	1	480	3	N	280	280	0			-0-
							308	9									
05	837	X	830	-0-	-7	-0-	61	1	746	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
*06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	95	1	1125	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
*07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	156	1	1859	3	N	221	221	0			-0-
							243	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80444 X	66806	-0-	-13638	-0-	663	1	63767	3	N	2160	1948	1			517
						2376	9									
03	89931 X	79551	-0-	-10380	-0-	1038	1	75575	3	N	2671	2664	1			524
						2938	9									
04	87030 X	72403	-0-	-14627	-0-	957	1	68781	3	N	2423	2542	1			405
						2665	9									
05	89931 X	71311	-0-	-18620	-0-	1033	1	67632	3	N	2405	2107	1			703
						2646	9									
*06	77370 X	70753	-0-	-6617	-0-	948	1	67255	3	N	2318	2502	1			519
						2550	9									
07	79546 X	74165	-0-	-5381	-0-	972	1	70573	3	N	2382	2474	1			427
						2620	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389

02	64512 X	34156	-0-	-30356	-0-	20	1	32994	3	N	1038	1038	0			-0-
						1142	9									
03	55738 X	48192	-0-	-7546	-0-	2	1	46817	3	N	1248	1248	0			-0-
						1373	9									
04	48180 X	35822	-0-	-12358	-0-	1	1	34858	3	N	875	875	0			-0-
						963	9									
05	46624 X	37737	-0-	-8887	-0-	7	1	37058	3	N	611	611	0			-0-
						672	9									
*06	46650 X	38029	-0-	-8621	-0-	21	1	37360	3	N	589	589	0			-0-
						648	9									
07	48205 X	39258	-0-	-8947	-0-	92	1	38643	3	N	475	475	0			-0-
						523	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237

02	65576 X	34905	-0-	-30671	-0-	20	1	33588	3	N	1179	1179	0			-0-
						1297	9									
03	64635 X	50245	-0-	-14390	-0-	2	1	49186	3	N	961	961	0			-0-
						1057	9									
04	53549 X	53549	-0-	-0-	-0-	1	1	52591	3	N	870	870	0			-0-
						957	9									
05	54628 X	54628	-0-	-0-	-0-	9	1	53798	3	N	746	746	0			-0-
						821	9									
*06	52910 X	52910	-0-	-0-	-0-	29	1	52136	3	N	677	677	0			-0-
						745	9									
07	55335 X	50307	-0-	-5028	-0-	117	1	49429	3	N	692	692	0			-0-
						761	9									

PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483

02	30240 X	22946	-0-	-7294	-0-	115	1	21541	3	N	1173	1173	0			-0-
						1290	9									
03	32457 X	26084	-0-	-6373	-0-	131	1	24475	3	N	1344	1344	0			-0-
						1478	9									
04	31410 X	20409	-0-	-11001	-0-	130	1	19256	3	N	930	930	0			-0-
						1023	9									
05	32426 X	16593	-0-	-15833	-0-	116	1	15475	3	N	911	911	0			-0-
						1002	9									
*06	31380 X	17390	-0-	-13990	-0-	127	1	16167	3	N	996	996	0			-0-
						1096	9									
07	26071 X	11876	-0-	-14195	-0-	102	1	11012	3	N	693	693	0			-0-
						762	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42140	X	26310	-0-	-15830	-0-	134	1	25064	3	N	1011	1011	0			-0-
							1112	9									
03	45291	X	31979	-0-	-13312	-0-	163	1	30515	3	N	1183	1183	0			-0-
							1301	9									
04	43830	X	27329	-0-	-16501	-0-	175	1	26041	3	N	1012	1012	0			-0-
							1113	9									
05	42253	X	26092	-0-	-16161	-0-	186	1	24798	3	N	1007	1007	0			-0-
							1108	9									
*06	38370	X	27344	-0-	-11026	-0-	205	1	25930	3	N	1099	1099	0			-0-
							1209	9									
07	31992	X	22694	-0-	-9298	-0-	200	1	21439	3	N	959	959	0			-0-
							1055	9									

PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 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	43120	X	21556	-0-	-21564	-0-	114	1	21215	3	N	206	206	0			-0-
							227	9									
03	47740	X	25212	-0-	-22528	-0-	134	1	24856	3	N	202	202	0			-0-
							222	9									
04	44640	X	16956	-0-	-27684	-0-	109	1	16236	3	N	555	555	0			-0-
							611	9									
05	35154	X	17304	-0-	-17850	-0-	124	1	16470	3	N	645	645	0			-0-
							710	9									
*06	29610	X	16340	-0-	-13270	-0-	126	1	15883	3	N	301	301	0			-0-
							331	9									
07	25203	X	14629	-0-	-10574	-0-	132	1	14092	3	N	368	368	0			-0-
							405	9									

PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43176	X	26527	-0-	-16649	-0-	135	1	25138	3	N	1140	1140	0			-0-
							1254	9									
03	38595	X	34292	-0-	-4303	-0-	174	1	32440	3	N	1525	1525	0			-0-
							1678	9									
04	38340	X	28257	-0-	-10083	-0-	180	1	26782	3	N	1177	1177	0			-0-
							1295	9									
05	39618	X	27255	-0-	-12363	-0-	194	1	25808	3	N	1139	1139	0			-0-
							1253	9									
*06	38340	X	24591	-0-	-13749	-0-	182	1	23135	3	N	1158	1158	0			-0-
							1274	9									
07	34286	X	22587	-0-	-11699	-0-	198	1	21241	3	N	1044	1044	0			-0-
							1148	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84412	X	84412	-0-	-0-	-0-	46	1	77345	3	N	6383	6383	0			-0-
							7021	9									
03	96350	X	96350	-0-	-0-	-0-	3	1	89079	3	N	6607	6607	0			-0-
							7268	9									
04	78570	X	73736	-0-	-4834	-0-	2	1	68345	3	N	4899	4899	0			-0-
							5389	9									
05	81189	X	61519	-0-	-19670	-0-	10	1	56916	3	N	4175	4175	0			-0-
							4593	9									
*06	78570	X	49169	-0-	-29401	-0-	25	1	45379	3	N	3423	3423	0			-0-
							3765	9									
07	81189	X	37244	-0-	-43945	-0-	81	1	34442	3	N	2474	2474	0			-0-
							2721	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83663 X	83663	-0-	-0-	-0-	44	1	74709	3	N	8100	8100	0			-0-
						8910	9									
03	108553 X	108553	-0-	-0-	-0-	4	1	97878	3	N	9701	9701	0			-0-
						10671	9									
04	93095 X	93095	-0-	-0-	-0-	2	1	84379	3	N	7922	7922	0			-0-
						8714	9									
05	83235 X	81706	-0-	-1529	-0-	13	1	73993	3	N	7000	7000	0			-0-
						7700	9									
*06	80550 X	69074	-0-	-11476	-0-	35	1	62482	3	N	5961	5961	0			-0-
						6557	9									
07	83235 X	60610	-0-	-22625	-0-	130	1	55079	3	N	4910	4910	0			-0-
						5401	9									

PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611

02	35084 X	24854	-0-	-10230	-0-	124	1	23278	3	N	1320	1320	0			-0-
						1452	9									
03	40300 X	30925	-0-	-9375	-0-	155	1	28910	3	N	1691	1691	0			-0-
						1860	9									
04	39000 X	28954	-0-	-10046	-0-	184	1	27345	3	N	1295	1295	0			-0-
						1425	9									
05	40300 X	25556	-0-	-14744	-0-	181	1	24064	3	N	1192	1192	0			-0-
						1311	9									
*06	35970 X	22316	-0-	-13654	-0-	166	1	21041	3	N	1008	1008	0			-0-
						1109	9									
07	30938 X	19283	-0-	-11655	-0-	168	1	18077	3	N	944	944	0			-0-
						1038	9									

PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771

02	30688 X	23169	-0-	-7519	-0-	115	1	21485	3	N	1426	1426	0			-0-
						1569	9									
03	33976 X	26102	-0-	-7874	-0-	131	1	24467	3	N	1367	1367	0			-0-
						1504	9									
04	32850 X	22069	-0-	-10781	-0-	138	1	20598	3	N	1212	1212	0			-0-
						1333	9									
05	33573 X	19692	-0-	-13881	-0-	137	1	18299	3	N	1142	1142	0			-0-
						1256	9									
*06	31380 X	13082	-0-	-18298	-0-	96	1	12210	3	N	705	705	0			-0-
						776	9									
07	26102 X	15199	-0-	-10903	-0-	130	1	13991	3	N	980	980	0			-0-
						1078	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 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-

F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 12080 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 12201 PERF. N/A

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

F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 12130 PERF. N/A

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

F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12154 PERF. N/A

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

F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 12074 PERF. N/A

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

F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 12239 PERF. N/A

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

YANTA CENTRAL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290281 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 12959 PERF. N/A

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

YANTA 2-REIMAN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 290282 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YANTA 2-REIMAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 290283 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

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

YANTA 2-REIMAN ULW C WELL #: 1 RRCID -> 290285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 12819 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTA CENTRAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290428 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 12891 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTA CENTRAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290429 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 12837 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-

WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 13358 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	92119	-0-	92119	92119	72659	3	303	5	N	17415	17415	0			-0-
						19157	9									
07	SHUT IN	164675	-0-	164675	256794	128082	3	8630	5	N	25421	25421	0			-0-
						27963	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 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
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	88491	-0-	88491	88491	67539	3	281	5	N	18792	18792	0			-0-
							20671	9									
*07	236595	X	148104	-0-	-88491	-0-	112327	3	7540	5	N	25670	25670	0			-0-
							28237	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073

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		79023	-0-	79023	79023	57557	3	239	5	N	19297	19297	0			-0-
							21227	9									
*07	208484	X	129461	-0-	-79023	-0-	93001	3	6189	5	N	27519	27519	0			-0-
							30271	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 13362 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		81408	-0-	81408	81408	60522	3	251	5	N	18759	18759	0			-0-
							20635	9									
07	SHUT IN		135063	-0-	135063	216471	98054	3	6537	5	N	27702	27702	0			-0-
							30472	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376

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		80657	-0-	80657	80657	59171	3	245	5	N	19310	19310	0			-0-
							21241	9									
*07	217753	X	137096	-0-	-80657	-0-	98358	3	6545	5	N	29266	29266	0			-0-
							32193	9									

GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20316

*01	0		13346	-0-	13346	13346	15	1	8708	3	N	4105	4105	0			-0-
							107	5	4516	9							
*02	0		83023	-0-	83023	96369	49	1	58847	3	N	19792	19792	0			-0-
							2356	5	21771	9							
*03	0		118975	-0-	118975	215344	11	1	89066	3	N	27180	27180	0			-0-
							29898	9									
*04	0		120476	-0-	120476	335820	88859	3	1932	5	N	26986	26986	0			-0-
							29685	9									
*05	459256	X	123436	-0-	-335820	-0-	89837	3	4250	5	N	26681	26681	0			-0-
							29349	9									
*06	110023	X	110023	-0-	-0-	-0-	83938	3	350	5	N	23395	23395	0			-0-
							25735	9									
*07	104683	X	104683	-0-	-0-	-0-	75554	3	5119	5	N	21827	21827	0			-0-
							24010	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		13210	-0-	13210	13210	16	1	9036	3	N	3678	3678	0			-0-
							112	5	4046	9							
*02	0		81155	-0-	81155	94365	50	1	59799	3	N	17187	17187	0			-0-
							2400	5	18906	9							
*03	0		104482	-0-	104482	198847	10	1	82490	3	N	19984	19984	0			-0-
							21982	9									
*04	0		111987	-0-	111987	310834	87184	3	1906	5	N	20815	20815	0			-0-
							22897	9									
*05	426552	X	115718	-0-	-310834	-0-	86250	3	4094	5	N	23067	23067	0			-0-
							25374	9									
*06	100339	X	100339	-0-	-0-	-0-	78587	3	328	5	N	19476	19476	0			-0-
							21424	9									
*07	100704	X	100704	-0-	-0-	-0-	74563	3	5067	5	N	19158	19158	0			-0-
							21074	9									

GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20913

02	0		80491	-0-	80491	93195	49	1	59203	3	N	17189	17189	0			-0-
							2331	5	18908	9							
03	0		118909	-0-	118909	212104	11	1	93344	3	N	23231	23231	0			-0-
							25554	9									
04	0		116717	-0-	116717	328821	90303	3	1942	5	N	22247	22247	0			-0-
							24472	9									
05	453853	X	125032	-0-	-328821	-0-	93716	3	4475	5	N	24401	24401	0			-0-
							26841	9									
06	108583	X	108583	-0-	-0-	-0-	85098	3	357	5	N	21025	21025	0			-0-
							23128	9									
07	92132	X	NO RPT	-0-	-92132	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404

02	0		75870	-0-	75870	91313	46	1	54333	3	N	17560	17560	0			-0-
							2175	5	19316	9							
03	0		108169	-0-	108169	199482	10	1	80337	3	N	25293	25293	0			-0-
							27822	9									
04	0		107078	-0-	107078	306560	78339	3	1697	5	N	24584	24584	0			-0-
							27042	9									
05	418942	X	112382	-0-	-306560	-0-	80636	3	3784	5	N	25420	25420	0			-0-
							27962	9									
06	103735	X	103735	-0-	-0-	-0-	78110	3	323	5	N	23002	23002	0			-0-
							25302	9									
07	85250	X	NO RPT	-0-	-85250	-0-					N	NO RPT					-0-

CALDERA OPERATING COMPANY LLC 123613
GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923

02	7112	X	5087	-0-	-2025	-0-	750	1	3619	3	N	653	732	1			288
							718	9									
03	7874	X	2510	-0-	-5364	-0-	750	1	881	3	N	799	772	1			315
							879	9									
04	7620	X	3619	-0-	-4001	-0-	750	1	2145	3	N	658	586	1			387
							724	9									
05	5642	X	3133	-0-	-2509	-0-	750	1	1777	3	N	551	581	1			357
							606	9									
06	5460	X	3006	-0-	-2454	-0-	750	1	1683	3	N	521	674	1			204
							573	9									
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					204

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC 253102

SINOR RANCH 02 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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1835	2	95	9	Y	86	78	0	8	1	-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1929	2	118	9	Y	107	100	0	7	1	-0-
04	2190	N	1979	-0-	-211	-0-	1814	2	165	9	Y	150	142	0	8	1	-0-
05	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	1961	2	172	9	Y	156	148	0	8	1	-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1920	2	106	9	Y	96	90	0	6	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	4116	X	3361	-0-	-755	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
03	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			Y	-0-					-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2611	-0-	-1109	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	1346	-0-	-1874	-0-	1323	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3862	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
04	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	3529	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3554	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3317	2	118	9	Y	107	107	1			-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	24	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	24	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	22	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1419	-0-	-205	-0-	1412	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1000	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	1032	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1385	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	925	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	191	-0-	-2189	-0-	30	2	161	9	Y	146	146	0			-0-
03	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	180	1	1834	2	Y	201	197	0	4	1	-0-
							221	9									
04	2460	X	1805	-0-	-655	-0-	144	1	1431	2	Y	209	206	0	3	1	-0-
							230	9									
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	195	1	2117	2	Y	203	202	0	1	1	-0-
							223	9									
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	146	1	1682	2	Y	160	159	0	1	1	-0-
							176	9									
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

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

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	3808	X	2214	-0-	-1594	-0-	45	1	2169	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2194	-0-	-2022	-0-	62	1	2132	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3792	-0-	-288	-0-	138	1	3654	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	2999	-0-	-1217	-0-	93	1	2906	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	2441	-0-	-1639	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			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-

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	2548	X	1960	-0-	-588	-0-	1741	2	219	9	Y	199	195	0	4	1	-0-
03	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	2416	2	307	9	Y	279	274	0	5	1	-0-
04	2640	X	2510	-0-	-130	-0-	2275	2	235	9	Y	214	209	0	5	1	-0-
05	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	2087	2	144	9	Y	131	130	0	1	1	-0-
06	2640	X	2187	-0-	-453	-0-	2007	2	180	9	Y	164	163	0	1	1	-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-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	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3331	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4612	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	4650	X	3863	-0-	-787	-0-	3859	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	4805	X	4532	-0-	-273	-0-	4522	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	4290	X	2153	-0-	-2137	-0-	2116	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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	756	N	77	-0-	-679	-0-	8	2	69	9	Y	63	63	0			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	2	120	9	Y	109	109	0			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	12	1	842	2	Y	124	122	0	2	1	-0-
							136	9									
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	6	1	864	2	Y	102	101	0	1	1	-0-
							112	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	743	2	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

02	4424	X	4115	-0-	-309	-0-	3669	2	446	9	Y	405	397	0	8	1	-0-
03	4805	X	4252	-0-	-553	-0-	3635	2	617	9	Y	561	554	0	7	1	-0-
04	4440	X	3254	-0-	-1186	-0-	2759	2	495	9	Y	450	445	0	5	1	-0-
05	4557	X	3920	-0-	-637	-0-	3434	2	486	9	Y	442	440	0	2	1	-0-
06	4410	X	3977	-0-	-433	-0-	3431	2	546	9	Y	496	495	0	1	1	-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			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-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1331	2	134	9	Y	122	122	1			-0-
03	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	1736	2	271	9	Y	246	246	1			-0-
04	2040	X	1703	-0-	-337	-0-	1575	2	128	9	Y	116	116	1			-0-
05	2108	X	1868	-0-	-240	-0-	1613	2	255	9	Y	232	232	1			-0-
06	2040	X	1987	-0-	-53	-0-	1330	2	657	9	Y	597	597	1			-0-
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3563	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	4374	2	120	9	Y	109	109	1			-0-
04	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	4015	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	4402	X	3194	-0-	-1208	-0-	3115	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
06	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	3883	2	209	9	Y	190	190	1			-0-
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

02	308	N	102	-0-	-206	-0-	17	2	85	9	Y	77	77	0			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	26	2	158	9	Y	144	144	0			-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	86	1	366	2	Y	224	224	0			-0-
							246	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	73	1	215	2	Y	249	249	0			-0-
							274	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2324	X	718	-0-	-1606	-0-	626	2	92	9	Y	84	81	0	3	1	-0-
03	2573	X	2444	-0-	-129	-0-	2222	2	222	9	Y	202	194	0	8	1	-0-
04	2340	X	2338	-0-	-2	-0-	2096	2	242	9	Y	220	211	0	9	1	-0-
05	2015	X	1950	-0-	-65	-0-	1776	2	174	9	Y	158	151	0	7	1	-0-
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1548	2	146	9	Y	133	129	0	4	1	-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	399	2	169	9	Y	154	152	0	2	1	-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	123	2	116	9	Y	105	105	0			-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	413	2	124	9	Y	113	111	0	2	1	-0-
05	620	N	395	-0-	-225	-0-	255	2	140	9	Y	127	126	0	1	1	-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	472	2	155	9	Y	141	140	0	1	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4302	2	224	9	Y	204	184	0	20	1	-0-
03	6665	X	5397	-0-	-1268	-0-	5143	2	254	9	Y	231	211	0	20	1	-0-
04	6450	X	4938	-0-	-1512	-0-	4686	2	252	9	Y	229	209	0	20	1	-0-
05	5611	X	4686	-0-	-925	-0-	4457	2	229	9	Y	208	191	0	17	1	-0-
06	5430	X	4643	-0-	-787	-0-	4452	2	191	9	Y	174	161	0	13	1	-0-
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	1886	-0-	-3742	-0-	31	1	1581	2	N	249	246	0	3	1	-0-
							274	9									
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	36	1	4339	2	N	387	379	0	8	1	-0-
							426	9									
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	34	1	4360	2	N	360	351	0	9	1	-0-
							396	9									
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	37	1	4345	2	N	266	263	0	3	1	-0-
							293	9									
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	52	1	4432	2	N	275	273	0	2	1	-0-
							303	9									
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3854	2	157	9	Y	143	125	0	18	1	-0-
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6161	2	210	9	Y	191	167	0	24	1	-0-
04	6000	X	5051	-0-	-949	-0-	4857	2	194	9	Y	176	155	0	21	1	-0-
05	6200	X	5756	-0-	-444	-0-	5558	2	198	9	Y	180	158	0	22	1	-0-
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5192	2	183	9	Y	166	151	0	15	1	-0-
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	Y	122	122	0			-0-
							134	9									
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	71	1	575	2	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

02	4172	X	3628	-0-	-544	-0-	396	1	2758	2	Y	431	425	0	6	1	-0-
							474	9									
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	525	1	3248	2	Y	708	702	0	6	1	-0-
							779	9									
04	4200	X	3918	-0-	-282	-0-	510	1	2718	2	Y	627	622	0	5	1	-0-
							690	9									
05	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	524	1	3005	2	Y	511	509	0	2	1	-0-
							562	9									
06	3900	X	3761	-0-	-139	-0-	470	1	2675	2	Y	560	559	0	1	1	-0-
							616	9									
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

02	2156	X	162	-0-	-1994	-0-	23	2	139	9	Y	126	126	0			-0-
03	2387	X	1080	-0-	-1307	-0-	158	1	709	2	Y	194	193	0	1	1	-0-
							213	9									
04	2310	X	1183	-0-	-1127	-0-	13	1	963	2	Y	188	186	0	2	1	-0-
							207	9									
05	2139	X	1171	-0-	-968	-0-	7	1	986	2	Y	162	161	0	1	1	-0-
							178	9									
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	7	1	982	2	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

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

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

02	1764	N	1438	-0-	-326	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	906	-0-	-242	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1270	2	12	9	N	11	11	1			-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1381	2	8	9	N	7	7	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	247	-0-	-201	-0-	173	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	482	2	100	9	Y	91	90	0	1	1	-0-
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	314	2	70	9	Y	64	63	0	1	1	-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	325	2	44	9	Y	40	40	0			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	319	2	48	9	Y	44	44	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4249	-0-	-399	-0-	3951	2	298	9	Y	271	253	0	18	1	-0-
03	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	4476	2	411	9	Y	374	357	0	17	1	-0-
04	4890	X	4652	-0-	-238	-0-	4264	2	388	9	Y	353	335	0	18	1	-0-
05	4960	X	4694	-0-	-266	-0-	4301	2	393	9	Y	357	340	0	17	1	-0-
06	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	4092	2	331	9	Y	301	289	0	12	1	-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

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

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	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	295	1	1830	2	Y	250	246	0	4	1	-0-
							275	9									
03	3286	X	1320	-0-	-1966	-0-	200	1	882	2	Y	216	214	0	2	1	-0-
							238	9									
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	52	1	3826	2	Y	625	617	0	8	1	-0-
							688	9									
05	3255	X	156	-0-	-3099	-0-	3	2	153	9	Y	139	139	0			-0-
06	3120	X	7	-0-	-3113	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232	X	6103	-0-	-2129	-0-	6053	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	8711	X	8439	-0-	-272	-0-	8265	2	174	9	Y	158	158	1			-0-
04	8790	X	7814	-0-	-976	-0-	7768	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	9083	X	7748	-0-	-1335	-0-	7657	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7774	2	270	9	Y	245	245	1			-0-
07	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1103	-0-	-1585	-0-	127 185	1 9	791	2	Y	168	166	0	2	1	-0-
03	2139	X	1680	-0-	-459	-0-	262 265	1 9	1153	2	Y	241	239	0	2	1	-0-
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	23 323	1 9	1655	2	Y	294	291	0	3	1	-0-
05	2015	X	1077	-0-	-938	-0-	6 231	1 9	840	2	Y	210	209	0	1	1	-0-
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	12 255	1 9	1601	2	Y	232	231	0	1	1	-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26 194	1 9	383	2	Y	176	175	0	1	1	-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37 381	1 9	415	2	Y	346	345	0	1	1	-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19 307	1 9	224	2	Y	279	279	0			-0-
05	527	N	361	-0-	-166	-0-	10 223	1 9	128	2	Y	203	203	0			-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9 217	1 9	128	2	Y	197	197	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	4044	-0-	-4440	-0-	4020	2	24	9	Y	22	3	0	19	1	-0-
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9348	2	84	9	Y	76	40	0	36	1	-0-
04	9030	X	8636	-0-	-394	-0-	8563	2	73	9	Y	66	29	0	37	1	-0-
05	8990	X	8577	-0-	-413	-0-	8534	2	43	9	Y	39	5	0	34	1	-0-
06	8520	X	7575	-0-	-945	-0-	7545	2	30	9	Y	27	5	0	22	1	-0-
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204	X	6588	-0-	-1616	-0-	6461	2	127	9	Y	115	115	1			-0-
03	8680	X	7579	-0-	-1101	-0-	7269	2	310	9	Y	282	282	1			-0-
04	7800	X	6660	-0-	-1140	-0-	6542	2	118	9	Y	107	107	1			-0-
05	7471	X	6751	-0-	-720	-0-	6519	2	232	9	Y	211	211	1			-0-
06	7050	X	6694	-0-	-356	-0-	6086	2	608	9	Y	553	553	1			-0-
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7130	2	576	9	Y	524	492	0	32	1	-0-
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	7780	2	608	9	Y	553	523	0	30	1	-0-
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	6715	2	519	9	Y	472	444	0	28	1	-0-
05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	6771	2	493	9	Y	448	422	0	26	1	-0-
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6545	2	449	9	Y	408	389	0	19	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	681	2	Y	95	94	0	1	1	-0-
							105	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	57	1	517	2	Y	117	116	0	1	1	-0-
							129	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	67	1	578	2	Y	149	148	0	1	1	-0-
							164	9									
05	930	N	684	-0-	-246	-0-	52	1	483	2	Y	135	135	0			-0-
							149	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	2	99	9	Y	90	90	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

02	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1311	2	100	9	Y	91	85	0	6	1	-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1931	2	121	9	Y	110	103	0	7	1	-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1818	2	124	9	Y	113	105	0	8	1	-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1933	2	123	9	Y	112	105	0	7	1	-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1931	2	107	9	Y	97	91	0	6	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

02	4228	X	2072	-0-	-2156	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4196	-0-	-934	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4162	-0-	-1139	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3478	-0-	-182	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	155	X	155	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	12	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

02	3444	X	3179	-0-	-265	-0-	2749	2	430	9	Y	391	379	0	12	1	-0-
03	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	2967	2	510	9	Y	464	453	0	11	1	-0-
04	3510	X	3163	-0-	-347	-0-	2716	2	447	9	Y	406	395	0	11	1	-0-
05	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	2750	2	462	9	Y	420	409	0	11	1	-0-
06	3420	X	3122	-0-	-298	-0-	2680	2	442	9	Y	402	394	0	8	1	-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2130	-0-	-598	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1820	-0-	-700	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	1897	-0-	-707	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	1883	-0-	-637	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1715	2	284	9	Y	258	250	0	8	1	-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2015	2	373	9	Y	339	331	0	8	1	-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1894	2	349	9	Y	317	309	0	8	1	-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	1980	2	355	9	Y	323	315	0	8	1	-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1707	2	283	9	Y	257	252	0	5	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4155	-0-	-241	-0-	3794	2	361	9	Y	328	311	0	17	1	-0-
03	4805	X	4642	-0-	-163	-0-	4213	2	429	9	Y	390	374	0	16	1	-0-
04	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	3980	2	397	9	Y	361	344	0	17	1	-0-
05	4743	X	4382	-0-	-361	-0-	4031	2	351	9	Y	319	303	0	16	1	-0-
06	4500	X	3964	-0-	-536	-0-	3642	2	322	9	Y	293	283	0	10	1	-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	914	2	Y	126	124	0	2	1	-0-
							139	9									
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	17	1	2240	2	Y	400	396	0	4	1	-0-
							440	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	7	1	831	2	Y	162	161	0	1	1	-0-
							178	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	12	1	994	2	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	10	1	1400	2	Y	414	411	0	3	1	-0-
							455	9									
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	25	2	107	9	Y	97	97	0			-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	2861	2	565	9	Y	514	501	0	13	1	-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	3559	2	728	9	Y	662	649	0	13	1	-0-
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3267	2	721	9	Y	655	641	0	14	1	-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3188	2	656	9	Y	596	584	0	12	1	-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	2979	2	574	9	Y	522	514	0	8	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	1945	2	212	9	Y	193	184	0	9	1	-0-
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5452	2	314	9	Y	285	264	0	21	1	-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4142	2	359	9	Y	326	308	0	18	1	-0-
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4238	2	331	9	Y	301	285	0	16	1	-0-
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	3969	2	290	9	Y	264	253	0	11	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82	X	82	-0-	-0-	-0-	20	2	62	9	Y	56	56	0			-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	33	2	47	9	Y	43	43	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	38	1	1990	2	Y	300	296	0	4	1	-0-
							330	9									
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	18	1	2222	2	Y	465	461	0	4	1	-0-
							512	9									
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	4	1	576	2	Y	401	400	0	1	1	-0-
							441	9									
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	41	2	295	9	Y	268	268	0			-0-
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	55	2	348	9	Y	316	316	0			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	126	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	2	75	9	Y	68	68	0			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	18	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	24	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2915	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	3894	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	3780	X	2597	-0-	-1183	-0-	2557	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	3658	X	3226	-0-	-432	-0-	3191	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3798	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3444	X	3088	-0-	-356	-0-	2848	2	240	9	Y	218	205	0	13	1	-0-
03	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	3276	2	274	9	Y	249	236	0	13	1	-0-
04	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	3130	2	240	9	Y	218	205	0	13	1	-0-
05	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3182	2	261	9	Y	237	225	0	12	1	-0-
06	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	2992	2	235	9	Y	214	205	0	9	1	-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2953	-0-	-491	-0-	2704	2	249	9	Y	226	214	0	12	1	-0-
03	3813	X	2596	-0-	-1217	-0-	2358	2	238	9	Y	216	207	0	9	1	-0-
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4399	2	252	9	Y	229	210	0	19	1	-0-
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	3966	2	288	9	Y	262	247	0	15	1	-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3603	2	244	9	Y	222	212	0	10	1	-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	192	X	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

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

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	169	2	14	9	Y	13	12	0	1	1	-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	172	2	17	9	Y	15	14	0	1	1	-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	148	2	10	9	Y	9	8	0	1	1	-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	136	2	9	9	Y	8	7	0	1	1	-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	138	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4509	-0-	-223	-0-	4025	2	484	9	Y	440	431	0	9	1	-0-
03	5239	X	5099	-0-	-140	-0-	4414	2	685	9	Y	623	615	0	8	1	-0-
04	5100	X	3281	-0-	-1819	-0-	2795	2	486	9	Y	442	436	0	6	1	-0-
05	5270	X	4580	-0-	-690	-0-	4050	2	530	9	Y	482	479	0	3	1	-0-
06	4980	X	4311	-0-	-669	-0-	3738	2	573	9	Y	521	520	0	1	1	-0-
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	75	1	466	2	Y	60	59	0	1	1	-0-
							66	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	135	1	589	2	Y	96	95	0	1	1	-0-
							106	9									
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	8	1	604	2	Y	94	93	0	1	1	-0-
							103	9									
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	602	2	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	594	2	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	142 105	1 9	876	2	Y	95	93	0	2	1	-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	147 90	1 9	640	2	Y	82	81	0	1	1	-0-
04	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	18 124	1 9	1314	2	Y	113	110	0	3	1	-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	8 100	1 9	1179	2	Y	91	90	0	1	1	-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	9 97	1 9	1164	2	Y	88	88	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1827	-0-	-497	-0-	113 295	1 9	1419	2	Y	268	265	0	3	1	-0-
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	191 605	1 9	1879	2	Y	550	547	0	3	1	-0-
04	2490	X	2398	-0-	-92	-0-	168 620	1 9	1610	2	Y	564	561	0	3	1	-0-
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	212 590	1 9	1955	2	Y	536	535	0	1	1	-0-
06	2490	X	2482	-0-	-8	-0-	192 560	1 9	1730	2	Y	509	508	0	1	1	-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2698	-0-	-186	-0-	2670	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3001	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2578	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	2322	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
06	2880	X	2620	-0-	-260	-0-	2415	2	205	9	Y	186	186	1			-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1897	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2029	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1865	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	1888	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1852	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1525	2	143	9	Y	130	127	0	3	1	-0-
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	793	2	84	9	Y	76	74	0	2	1	-0-
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	762	2	83	9	Y	75	73	0	2	1	-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	560	2	90	9	Y	82	82	0			-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	288	2	48	9	Y	44	44	0			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	827	-0-	-69	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3311	-0-	-637	-0-	211 462	1 9	2638	2	Y	420	414	0	6	1	-0-
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	413 798	1 9	3974	2	Y	725	717	0	8	1	-0-
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	426 845	1 9	3985	2	Y	768	760	0	8	1	-0-
05	4526	X	3451	-0-	-1075	-0-	266 727	1 9	2458	2	Y	661	659	0	2	1	-0-
06	4380	X	2694	-0-	-1686	-0-	189 759	1 9	1746	2	Y	690	689	0	1	1	-0-
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

02	5852	X	5053	-0-	-799	-0-	5028	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	6293	X	6146	-0-	-147	-0-	6120	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	6000	X	5652	-0-	-348	-0-	5626	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	6107	X	5553	-0-	-554	-0-	5529	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5790	X	5276	-0-	-514	-0-	5259	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1320	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1401	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1985	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

02	3948	X	2018	-0-	-1930	-0-	251 198	1 9	1569	2	Y	180	177	0	3	1	-0-
03	4371	X	2400	-0-	-1971	-0-	253 298	1 9	1849	2	Y	271	267	0	4	1	-0-
04	3150	X	2064	-0-	-1086	-0-	272 299	1 9	1493	2	Y	272	269	0	3	1	-0-
05	3255	X	1569	-0-	-1686	-0-	186 206	1 9	1177	2	Y	187	186	0	1	1	-0-
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	440 243	1 9	2750	2	Y	221	220	0	1	1	-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

02	6860	X	4190	-0-	-2670	-0-	4158	2	32	9	Y	29	10	0	19	1	-0-
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7745	2	47	9	Y	43	13	0	30	1	-0-
04	7350	X	6391	-0-	-959	-0-	6350	2	41	9	Y	37	10	0	27	1	-0-
05	6696	X	6459	-0-	-237	-0-	6420	2	39	9	Y	35	10	0	25	1	-0-
06	6450	X	6031	-0-	-419	-0-	6001	2	30	9	Y	27	9	0	18	1	-0-
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

02	2380	X	2247	-0-	-133	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2185	-0-	-185	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1927	-0-	-553	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 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	502	X	502	-0-	-0-	-0-	304	2	198	9	Y	180	179	0	1	1	-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	88	2	210	9	Y	191	191	0			-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	321	2	221	9	Y	201	200	0	1	1	-0-
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	550	2	217	9	Y	197	195	0	2	1	-0-
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	789	2	241	9	Y	219	217	0	2	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/12/2019 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	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1353	2	331	9	Y	301	295	0	6	1	-0-
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1451	2	399	9	Y	363	358	0	5	1	-0-
04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1056	2	272	9	Y	247	243	0	4	1	-0-
05	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1581	2	274	9	Y	249	243	0	6	1	-0-
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1154	2	283	9	Y	257	254	0	3	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2520	X	2235	-0-	-285	-0-	31	1	1674	2	Y	482	478	0	4	1	-0-
							530	9									
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	17	1	2142	2	Y	660	656	0	4	1	-0-
							726	9									
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	17	1	2227	2	Y	582	578	0	4	1	-0-
							640	9									
05	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	19	1	2280	2	Y	472	471	0	1	1	-0-
							519	9									
06	2820	X	2703	-0-	-117	-0-	25	1	2130	2	Y	498	497	0	1	1	-0-
							548	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-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	4144	X	2894	-0-	-1250	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	2278	-0-	-2279	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3986	-0-	-64	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	1661	-0-	-2524	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3001	-0-	-1049	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

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	2604	X	2156	-0-	-448	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2069	-0-	-318	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1702	-0-	-488	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	1696	-0-	-691	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1428	-0-	-882	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 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	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2230	2	768	9	Y	698	689	0	9	1	-0-
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1240	2	766	9	Y	696	692	0	4	1	-0-
04	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1121	2	620	9	Y	564	560	0	4	1	-0-
05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1292	2	866	9	Y	787	783	0	4	1	-0-
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	1467	2	715	9	Y	650	646	0	4	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 08/12/2019 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	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1275	2	224	9	Y	204	198	0	6	1	-0-
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1297	2	250	9	Y	227	222	0	5	1	-0-
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1616	2	284	9	Y	258	251	0	7	1	-0-
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1573	2	292	9	Y	265	259	0	6	1	-0-
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1573	2	252	9	Y	229	225	0	4	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1057	2	367	9	Y	334	329	0	5	1	-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2351	2	469	9	Y	426	417	0	9	1	-0-
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2140	2	521	9	Y	474	465	0	9	1	-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2409	2	531	9	Y	483	474	0	9	1	-0-
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2194	2	448	9	Y	407	401	0	6	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	802	2	200	9	Y	182	178	0	4	1	-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2402	2	320	9	Y	291	282	0	9	1	-0-
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2046	2	409	9	Y	372	364	0	8	1	-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2223	2	416	9	Y	378	370	0	8	1	-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2081	2	407	9	Y	370	364	0	6	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
04	6030	X	5705	-0-	-325	-0-	5705	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5033	-0-	-1136	-0-	5033	2			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5712	-0-	-258	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1048	2	91	9	Y	83	78	0	5	1	-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1124	2	103	9	Y	94	90	0	4	1	-0-
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1041	2	91	9	Y	83	79	0	4	1	-0-
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1046	2	90	9	Y	82	78	0	4	1	-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	999	2	83	9	Y	75	72	0	3	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3645	-0-	-735	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3534	-0-	-992	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3134	-0-	-1246	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2688	X	1786	-0-	-902	-0-	38 212	1 9	1536	2	Y	193	190	0	3	1	-0-
03	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	67 314	1 9	2530	2	Y	285	280	0	5	1	-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	121 276	1 9	2699	2	Y	251	245	0	6	1	-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	67 295	1 9	2921	2	Y	268	266	0	2	1	-0-
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	68 407	1 9	2626	2	Y	370	369	0	1	1	-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

02	5740	X	4175	-0-	-1565	-0-	3869	2	306	9	Y	278	260	0	18	1	-0-
03	6293	X	5803	-0-	-490	-0-	5526	2	277	9	Y	252	231	0	21	1	-0-
04	6150	X	5534	-0-	-616	-0-	5200	2	334	9	Y	304	282	0	22	1	-0-
05	6355	X	5276	-0-	-1079	-0-	4905	2	371	9	Y	337	318	0	19	1	-0-
06	5730	X	5308	-0-	-422	-0-	4975	2	333	9	Y	303	289	0	14	1	-0-
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

02	3500	X	3305	-0-	-195	-0-	3095	2	210	9	Y	191	177	0	14	1	-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	3984	2	249	9	Y	226	211	0	15	1	-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3622	2	232	9	Y	211	196	0	15	1	-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3686	2	228	9	Y	207	193	0	14	1	-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3600	2	205	9	Y	186	176	0	10	1	-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3014	2	200	9	Y	182	168	0	14	1	-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3172	2	233	9	Y	212	200	0	12	1	-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3040	2	207	9	Y	188	175	0	13	1	-0-
05	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3032	2	204	9	Y	185	173	0	12	1	-0-
06	3450	X	3065	-0-	-385	-0-	2882	2	183	9	Y	166	158	0	8	1	-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	38	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	108	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	121	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

02	2884	X	1931	-0-	-953	-0-	1912	2	19	9	Y	17	8	0	9	1	-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3275	2	47	9	Y	43	30	0	13	1	-0-
04	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	2816	2	32	9	Y	29	17	0	12	1	-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3178	2	17	9	Y	15	2	0	13	1	-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3206	2	12	9	Y	11	2	0	9	1	-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1329	2	91	9	Y	83	77	0	6	1	-0-
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1852	2	120	9	Y	109	102	0	7	1	-0-
04	1050	X	957	-0-	-93	-0-	866	2	91	9	Y	83	79	0	4	1	-0-
05	1581	X	977	-0-	-604	-0-	879	2	98	9	Y	89	86	0	3	1	-0-
06	1530	X	972	-0-	-558	-0-	850	2	122	9	Y	111	109	0	2	1	-0-
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	4697	-0-	-3423	-0-	4682	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	8990	X	8009	-0-	-981	-0-	7997	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	8700	X	5953	-0-	-2747	-0-	5939	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	6882	X	6120	-0-	-762	-0-	6105	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6815	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	2699	-0-	-3489	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	2325	-0-	-4278	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
04	6480	X	4443	-0-	-2037	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
05	6696	X	5147	-0-	-1549	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	4611	-0-	-1659	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3555	-0-	-813	-0-	3351	2	204	9	Y	185	170	0	15	1	-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4726	2	243	9	Y	221	203	0	18	1	-0-
04	4650	X	4293	-0-	-357	-0-	4055	2	238	9	Y	216	199	0	17	1	-0-
05	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	4404	2	232	9	Y	211	194	0	17	1	-0-
06	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	4238	2	213	9	Y	194	182	0	12	1	-0-
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	161	-0-	-4123	-0-	1	2	160	9	Y	145	145	0			-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	4470	X	1571	-0-	-2899	-0-	206	1	1095	2	Y	245	243	0	2	1	-0-
							270	9									
05	4619	X	3467	-0-	-1152	-0-	454	1	2595	2	Y	380	378	0	2	1	-0-
							418	9									
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	466	1	2638	2	Y	494	493	0	1	1	-0-
							543	9									
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9212	X	7611	-0-	-1601	-0-	7241	2	370	9	Y	336	303	0	33	1	-0-
03	10199	X	9435	-0-	-764	-0-	9025	2	410	9	Y	373	338	0	35	1	-0-
04	9660	X	9407	-0-	-253	-0-	8986	2	421	9	Y	383	344	0	39	1	-0-
05	9734	X	9365	-0-	-369	-0-	8933	2	432	9	Y	393	358	0	35	1	-0-
06	9420	X	8881	-0-	-539	-0-	8495	2	386	9	Y	351	326	0	25	1	-0-
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264 X	3750	-0-	-1514	-0-	3682	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	5115 X	4922	-0-	-193	-0-	4857	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
04	4710 X	4023	-0-	-687	-0-	3966	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
05	4588 X	4351	-0-	-237	-0-	4295	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
06	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4547	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4583	2	84	9	Y	76	55	0	21	1	-0-
03	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7781	2	162	9	Y	147	117	0	30	1	-0-
04	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6325	2	114	9	Y	104	77	0	27	1	-0-
05	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5599	2	76	9	Y	69	47	0	22	1	-0-
06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4849	2	56	9	Y	51	37	0	14	1	-0-
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912 X	2138	-0-	-774	-0-	2098	2	40	9	Y	36	26	0	10	1	-0-
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3398	2	43	9	Y	39	26	0	13	1	-0-
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2978	2	25	9	Y	23	10	0	13	1	-0-
05	3038 X	2774	-0-	-264	-0-	2751	2	23	9	Y	21	10	0	11	1	-0-
06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2801	2	19	9	Y	17	9	0	8	1	-0-
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572 X	3378	-0-	-2194	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
03	6169 X	2216	-0-	-3953	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
04	5850 X	823	-0-	-5027	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
05	6045 X	5679	-0-	-366	-0-	5679	2			Y	-0-					-0-
06	5850 X	4519	-0-	-1331	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	3299	-0-	-817	-0-	3248	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4464	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
04	4050 X	1619	-0-	-2431	-0-	1575	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	3906 X	3150	-0-	-756	-0-	3111	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3780 X	3385	-0-	-395	-0-	3345	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076 X	5651	-0-	-425	-0-	5352	2	299	9	Y	272	248	0	24	1	-0-
03	6603 X	6048	-0-	-555	-0-	5635	2	413	9	Y	375	354	0	21	1	-0-
04	6450 X	6331	-0-	-119	-0-	5934	2	397	9	Y	361	336	0	25	1	-0-
05	6665 X	6070	-0-	-595	-0-	5674	2	396	9	Y	360	338	0	22	1	-0-
06	6060 X	5974	-0-	-86	-0-	5618	2	356	9	Y	324	308	0	16	1	-0-
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 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
02	2604 X	2485	-0-	-119	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
03	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	1413	-0-	-2607	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
05	4154 X	2318	-0-	-1836	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	1177	-0-	-2843	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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	3556	X	2942	-0-	-614	-0-	241 374	1 9	2327	2	Y	340	335	0	5	1	-0-
03	3751	X	3662	-0-	-89	-0-	290 435	1 9	2937	2	Y	395	389	0	6	1	-0-
04	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	276 454	1 9	2736	2	Y	413	407	0	6	1	-0-
05	3596	X	3273	-0-	-323	-0-	245 373	1 9	2655	2	Y	339	337	0	2	1	-0-
06	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	212 387	1 9	2447	2	Y	352	351	0	1	1	-0-
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4704	X	3877	-0-	-827	-0-	335 341	1 9	3201	2	Y	310	303	0	7	1	-0-
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	394 809	1 9	4057	2	Y	735	727	0	8	1	-0-
04	5040	X	4396	-0-	-644	-0-	343 663	1 9	3390	2	Y	603	596	0	7	1	-0-
05	5053	X	3605	-0-	-1448	-0-	260 508	1 9	2837	2	Y	462	460	0	2	1	-0-
06	4290	X	3004	-0-	-1286	-0-	201 475	1 9	2328	2	Y	432	431	0	1	1	-0-
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5320	X	3019	-0-	-2301	-0-	237 481	1 9	2301	2	Y	437	432	0	5	1	-0-
03	4123	X	3480	-0-	-643	-0-	245 671	1 9	2564	2	Y	610	605	0	5	1	-0-
04	3570	X	1498	-0-	-2072	-0-	106 327	1 9	1065	2	Y	297	295	0	2	1	-0-
05	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	229 384	1 9	2511	2	Y	349	347	0	2	1	-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	254 635	1 9	2989	2	Y	577	576	0	1	1	-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4620	X	4362	-0-	-258	-0-	340 728	1 9	3294	2	Y	662	655	0	7	1	-0-
03	5115	X	4880	-0-	-235	-0-	335 1042	1 9	3503	2	Y	947	940	0	7	1	-0-
04	4980	X	4547	-0-	-433	-0-	324 958	1 9	3265	2	Y	871	865	0	6	1	-0-
05	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	313 810	1 9	3447	2	Y	736	734	0	2	1	-0-
06	4980	X	4392	-0-	-588	-0-	272 914	1 9	3206	2	Y	831	830	0	1	1	-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5012	X	4252	-0-	-760	-0-	4006	2	246	9	Y	224	206	0	18	1	-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5375	2	290	9	Y	264	243	0	21	1	-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5096	2	261	9	Y	237	215	0	22	1	-0-
05	5518	X	5329	-0-	-189	-0-	5130	2	199	9	Y	181	161	0	20	1	-0-
06	5220	X	5111	-0-	-109	-0-	4944	2	167	9	Y	152	138	0	14	1	-0-
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2132	-0-	-1368	-0-	1807	2	325	9	Y	295	291	0	4	1	-0-
03	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	3346	2	528	9	Y	480	474	0	6	1	-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3261	2	531	9	Y	483	477	0	6	1	-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3422	2	449	9	Y	408	406	0	2	1	-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3143	2	454	9	Y	413	412	0	1	1	-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2444	-0-	-20	-0-	189	1	1855	2	Y	364	360	0	4	1	-0-
							400	9									
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	208	1	2165	2	Y	563	559	0	4	1	-0-
							619	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	222	1	2241	2	Y	563	559	0	4	1	-0-
							619	9									
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	215	1	2379	2	Y	540	538	0	2	1	-0-
							594	9									
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	196	1	2299	2	Y	582	581	0	1	1	-0-
							640	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3019	-0-	-201	-0-	2834	2	185	9	Y	168	155	0	13	1	-0-
03	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	3235	2	234	9	Y	213	201	0	12	1	-0-
04	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	2975	2	199	9	Y	181	168	0	13	1	-0-
05	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	3066	2	194	9	Y	176	164	0	12	1	-0-
06	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	2916	2	197	9	Y	179	171	0	8	1	-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	351	1	1334	2	Y	381	378	0	3	1	-0-
							419	9									
03	3038	X	1932	-0-	-1106	-0-	228	1	1001	2	Y	639	637	0	2	1	-0-
							703	9									
04	2790	X	955	-0-	-1835	-0-	172	2	783	9	Y	712	712	0			-0-
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	409	1	1677	2	Y	702	701	0	1	1	-0-
							772	9									
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	527	1	1535	2	Y	691	690	0	1	1	-0-
							760	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1549	2	143	9	Y	130	123	0	7	1	-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3179	2	336	9	Y	305	293	0	12	1	-0-
04	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	2672	2	307	9	Y	279	268	0	11	1	-0-
05	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	2768	2	187	9	Y	170	159	0	11	1	-0-
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	2626	2	150	9	Y	136	128	0	8	1	-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2665	2	196	9	Y	178	166	0	12	1	-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4150	2	241	9	Y	219	203	0	16	1	-0-
04	3960	X	3832	-0-	-128	-0-	3597	2	235	9	Y	214	199	0	15	1	-0-
05	4092	X	3833	-0-	-259	-0-	3607	2	226	9	Y	205	191	0	14	1	-0-
06	3930	X	2638	-0-	-1292	-0-	2469	2	169	9	Y	154	147	0	7	1	-0-
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2653	2	353	9	Y	321	309	0	12	1	-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	3705	2	422	9	Y	384	370	0	14	1	-0-
04	3900	X	3784	-0-	-116	-0-	3370	2	414	9	Y	376	362	0	14	1	-0-
05	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3453	2	435	9	Y	395	382	0	13	1	-0-
06	3870	X	3583	-0-	-287	-0-	3190	2	393	9	Y	357	348	0	9	1	-0-
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

02	1428	N	1059	-0-	-369	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

02	13076	X	9284	-0-	-3792	-0-	9284	2			Y	-0-					-0-
03	13826	X	11736	-0-	-2090	-0-	11736	2			Y	-0-					-0-
04	14520	X	13315	-0-	-1205	-0-	13315	2			Y	-0-					-0-
05	15004	X	12015	-0-	-2989	-0-	12015	2			Y	-0-					-0-
06	12960	X	10296	-0-	-2664	-0-	10296	2			Y	-0-					-0-
07	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

02	2212	N	2089	-0-	-123	-0-	43	1	1798	2	Y	225	221	0	4	1	-0-
							248	9									
03	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	69	1	2621	2	Y	317	312	0	5	1	-0-
							349	9									
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	114	1	2563	2	Y	292	287	0	5	1	-0-
							321	9									
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	59	1	2573	2	Y	248	246	0	2	1	-0-
							273	9									
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	65	1	2519	2	Y	271	270	0	1	1	-0-
							298	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	521	2	Y	218	217	0	1	1	-0-
							240	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	172	1	1265	2	Y	316	314	0	2	1	-0-
							348	9									
04	3000	N	3111	-0-	111	111	406	1	2213	2	Y	447	443	0	4	1	-0-
							492	9									
05	3100	N	3199	-0-	99	210	387	1	2424	2	Y	353	351	0	2	1	-0-
							388	9									
06	3000	N	3741	-0-	741	951	450	1	2820	2	Y	428	427	0	1	1	-0-
							471	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	951					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	3531	-0-	-1117	-0-	69	1	2847	2	Y	559	553	0	6	1	-0-
							615	9									
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	103	1	3965	2	Y	832	824	0	8	1	-0-
							915	9									
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	160	1	3598	2	Y	753	746	0	7	1	-0-
							828	9									
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	86	1	3753	2	Y	632	630	0	2	1	-0-
							695	9									
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	83	1	3250	2	Y	621	620	0	1	1	-0-
							683	9									
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2594	-0-	-850	-0-	51	1	2115	2	Y	389	384	0	5	1	-0-
							428	9									
03	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	68	1	2619	2	Y	516	511	0	5	1	-0-
							568	9									
04	3510	X	1680	-0-	-1830	-0-	57	1	1284	2	Y	308	305	0	3	1	-0-
							339	9									
05	3627	X	1798	-0-	-1829	-0-	35	1	1517	2	Y	224	223	0	1	1	-0-
							246	9									
06	3510	X	1333	-0-	-2177	-0-	27	1	1061	2	Y	223	223	0			-0-
							245	9									
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2156	X	1502	-0-	-654	-0-	1329	2	173	9	Y	157	154	0	3	1	-0-
03	2387	X	1484	-0-	-903	-0-	1316	2	168	9	Y	153	150	0	3	1	-0-
04	2580	X	1629	-0-	-951	-0-	1462	2	167	9	Y	152	149	0	3	1	-0-
05	2666	X	108	-0-	-2558	-0-	67	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	3	3	0			-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 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	2828	X	2010	-0-	-818	-0-	1834	2	176	9	Y	160	156	0	4	1	-0-
03	3131	X	2379	-0-	-752	-0-	2190	2	189	9	Y	172	168	0	4	1	-0-
04	2850	X	1587	-0-	-1263	-0-	1448	2	139	9	Y	126	123	0	3	1	-0-
05	2945	X	2084	-0-	-861	-0-	1922	2	162	9	Y	147	146	0	1	1	-0-
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2653	2	285	9	Y	259	258	0	1	1	-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388 X	2015	-0-	-1373	-0-	1792	2	223	9	Y	203	199	0	4	1	-0-
03	3751 X	3580	-0-	-171	-0-	3309	2	271	9	Y	246	240	0	6	1	-0-
04	3420 X	2247	-0-	-1173	-0-	1933	2	314	9	Y	285	281	0	4	1	-0-
05	3410 X	3376	-0-	-34	-0-	2973	2	403	9	Y	366	364	0	2	1	-0-
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	2827	2	524	9	Y	476	475	0	1	1	-0-
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

02	2968 X	2378	-0-	-590	-0-	2364	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	3018	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	2850 X	2515	-0-	-335	-0-	2503	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	2694	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2910	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

02	4564 X	3091	-0-	-1473	-0-	3054	2	37	9	Y	34	20	0	14	1	-0-
03	4991 X	4066	-0-	-925	-0-	3985	2	81	9	Y	74	58	0	16	1	-0-
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4884	2	85	9	Y	77	56	0	21	1	-0-
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4903	2	55	9	Y	50	31	0	19	1	-0-
06	4650 X	4476	-0-	-174	-0-	4445	2	31	9	Y	28	15	0	13	1	-0-
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2939	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	3844 X	3648	-0-	-196	-0-	3582	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
04	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8815	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
05	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9653	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3595	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

02	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1341	2	386	9	Y	351	345	0	6	1	-0-
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	2916	2	551	9	Y	501	490	0	11	1	-0-
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2287	2	611	9	Y	555	546	0	9	1	-0-
05	2976 X	2789	-0-	-187	-0-	2239	2	550	9	Y	500	492	0	8	1	-0-
06	2880 X	2765	-0-	-115	-0-	2282	2	483	9	Y	439	433	0	6	1	-0-
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

02	3388 X	2806	-0-	-582	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	3056	-0-	-540	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
04	3540 X	1718	-0-	-1822	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	2943	-0-	-715	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
06	3000 X	1866	-0-	-1134	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

02	2716 X	2678	-0-	-38	-0-	2579	2	99	9	Y	90	78	0	12	1	-0-
03	2914 X	2702	-0-	-212	-0-	2578	2	124	9	Y	113	103	0	10	1	-0-
04	2820 X	2494	-0-	-326	-0-	2386	2	108	9	Y	98	88	0	10	1	-0-
05	2976 X	1418	-0-	-1558	-0-	1344	2	74	9	Y	67	62	0	5	1	-0-
06	2880 X	1439	-0-	-1441	-0-	1381	2	58	9	Y	53	49	0	4	1	-0-
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	4872	X	3939	-0-	-933	-0-	3669	2	270	9	Y	245	228	0	17	1	-0-
03	5177	X	4862	-0-	-315	-0-	4541	2	321	9	Y	292	274	0	18	1	-0-
04	5130	X	4865	-0-	-265	-0-	4544	2	321	9	Y	292	273	0	19	1	-0-
05	5301	X	4647	-0-	-654	-0-	4347	2	300	9	Y	273	256	0	17	1	-0-
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4616	2	272	9	Y	247	234	0	13	1	-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-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	2576	X	2012	-0-	-564	-0-	1846	2	166	9	Y	151	147	0	4	1	-0-
03	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	2174	2	255	9	Y	232	228	0	4	1	-0-
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2359	2	292	9	Y	265	260	0	5	1	-0-
05	2666	X	2569	-0-	-97	-0-	2308	2	261	9	Y	237	236	0	1	1	-0-
06	2580	X	2518	-0-	-62	-0-	2246	2	272	9	Y	247	246	0	1	1	-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-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	4060	X	563	-0-	-3497	-0-	5	1	122	2	Y	396	396	0			-0-
							436	9									
03	4495	X	2175	-0-	-2320	-0-	138	1	1470	2	Y	515	512	0	3	1	-0-
							567	9									
04	4440	X	1540	-0-	-2900	-0-	103	1	1053	2	Y	349	347	0	2	1	-0-
							384	9									
05	4588	X	898	-0-	-3690	-0-	52	1	593	2	Y	230	230	0			-0-
							253	9									
06	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	452	1	5289	2	Y	857	855	0	2	1	-0-
							943	9									
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4116	X	2388	-0-	-1728	-0-	171	1	1699	2	Y	471	467	0	4	1	-0-
							518	9									
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	506	1	5221	2	Y	655	645	0	10	1	-0-
							721	9									
04	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	550	1	5452	2	Y	570	559	0	11	1	-0-
							627	9									
05	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	714	1	7724	2	Y	505	500	0	5	1	-0-
							556	9									
06	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	608	1	6984	2	Y	470	467	0	3	1	-0-
							517	9									
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1539	2	178	9	Y	162	155	0	7	1	-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1753	2	209	9	Y	190	183	0	7	1	-0-
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1691	2	188	9	Y	171	164	0	7	1	-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1754	2	186	9	Y	169	162	0	7	1	-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1609	2	179	9	Y	163	158	0	5	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2643	-0-	-689	-0-	2469	2	174	9	Y	158	147	0	11	1	-0-
03	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3141	2	211	9	Y	192	180	0	12	1	-0-
04	3570	X	3045	-0-	-525	-0-	2848	2	197	9	Y	179	167	0	12	1	-0-
05	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3051	2	195	9	Y	177	165	0	12	1	-0-
06	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	2852	2	178	9	Y	162	154	0	8	1	-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684 X	3903	-0-	-1781	-0-	3640	2	263	9	Y	239	222	0	17	1	-0-
03	5363 X	4844	-0-	-519	-0-	4522	2	322	9	Y	293	276	0	17	1	-0-
04	4890 X	4450	-0-	-440	-0-	4147	2	303	9	Y	275	257	0	18	1	-0-
05	4991 X	4620	-0-	-371	-0-	4336	2	284	9	Y	258	241	0	17	1	-0-
06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	4890	2	277	9	Y	252	238	0	14	1	-0-
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	413	1	5132	2	Y	545	534	0	11	1	-0-
						600	9									
03	5952 X	5517	-0-	-435	-0-	477	1	4494	2	Y	496	487	0	9	1	-0-
						546	9									
04	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	700	1	6406	2	Y	445	432	0	13	1	-0-
						490	9									
05	5952 X	3885	-0-	-2067	-0-	316	1	2895	2	Y	613	611	0	2	1	-0-
						674	9									
06	5760 X	2520	-0-	-3240	-0-	184	1	1679	2	Y	597	596	0	1	1	-0-
						657	9									
07	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500 X	2944	-0-	-556	-0-	2860	2	84	9	Y	76	63	0	13	1	-0-
03	3751 X	3409	-0-	-342	-0-	3287	2	122	9	Y	111	98	0	13	1	-0-
04	3600 X	3022	-0-	-578	-0-	2934	2	88	9	Y	80	67	0	13	1	-0-
05	3689 X	3059	-0-	-630	-0-	2982	2	77	9	Y	70	58	0	12	1	-0-
06	3240 X	2675	-0-	-565	-0-	2606	2	69	9	Y	63	55	0	8	1	-0-
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136 X	2080	-0-	-1056	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	2359	-0-	-971	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
05	3162 X	2971	-0-	-191	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
06	3060 X	2462	-0-	-598	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956 X	2993	-0-	-1963	-0-	2734	2	259	9	Y	235	223	0	12	1	-0-
03	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6012	2	400	9	Y	364	341	0	23	1	-0-
04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	4666	2	392	9	Y	356	336	0	20	1	-0-
05	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4264	2	369	9	Y	335	318	0	17	1	-0-
06	4470 X	4049	-0-	-421	-0-	3702	2	347	9	Y	315	304	0	11	1	-0-
07	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284 X	3186	-0-	-1098	-0-	2933	2	253	9	Y	230	217	0	13	1	-0-
03	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	4853	2	342	9	Y	311	292	0	19	1	-0-
04	4560 X	3266	-0-	-1294	-0-	3005	2	261	9	Y	237	224	0	13	1	-0-
05	4681 X	4577	-0-	-104	-0-	4360	2	217	9	Y	197	180	0	17	1	-0-
06	4530 X	4188	-0-	-342	-0-	3958	2	230	9	Y	209	198	0	11	1	-0-
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	X	262	-0-	-130	-0-	39	2	223	9	Y	203	203	0			-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	49	2	348	9	Y	316	316	0			-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	2	358	9	Y	325	325	0			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	41	2	303	9	Y	275	275	0			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	43	2	304	9	Y	276	276	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2548	N	2227	-0-	-321	-0-	166	1	1644	2	Y	379	375	0	4	1	-0-
							417	9									
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	199	1	2069	2	Y	487	483	0	4	1	-0-
							536	9									
04	3000	N	4591	-0-	1591	1591	360	1	3585	2	Y	587	580	0	7	1	-0-
							646	9									
05	3100	N	5528	-0-	2428	4019	425	1	4599	2	Y	458	455	0	3	1	-0-
							504	9									
06	3000	N	5603	-0-	2603	6622	397	1	4583	2	Y	566	564	0	2	1	-0-
							623	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6622					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	4303	-0-	-1857	-0-	4033	2	270	9	Y	245	227	0	18	1	-0-
03	6820	X	3931	-0-	-2889	-0-	3699	2	232	9	Y	211	197	0	14	1	-0-
04	6600	X	6152	-0-	-448	-0-	5888	2	264	9	Y	240	215	0	25	1	-0-
05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6447	2	343	9	Y	312	287	0	25	1	-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	5974	2	326	9	Y	296	279	0	17	1	-0-
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	2814	-0-	-2114	-0-	2683	2	131	9	Y	119	107	0	12	1	-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6646	2	186	9	Y	169	143	0	26	1	-0-
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5825	2	198	9	Y	180	155	0	25	1	-0-
05	6076	X	5626	-0-	-450	-0-	5452	2	174	9	Y	158	137	0	21	1	-0-
06	5880	X	5643	-0-	-237	-0-	5492	2	151	9	Y	137	121	0	16	1	-0-
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2313	2	405	9	Y	368	363	0	5	1	-0-
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3249	2	573	9	Y	521	515	0	6	1	-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	2813	2	534	9	Y	485	479	0	6	1	-0-
05	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	2738	2	444	9	Y	404	402	0	2	1	-0-
06	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	2645	2	472	9	Y	429	428	0	1	1	-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1832	-0-	-156	-0-	1786	2	46	9	Y	42	34	0	8	1	-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2250	2	45	9	Y	41	32	0	9	1	-0-
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2212	2	46	9	Y	42	32	0	10	1	-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2160	2	43	9	Y	39	31	0	8	1	-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2030	2	44	9	Y	40	34	0	6	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	378	1	3676	2	Y	859	851	0	8	1	-0-
							945	9									
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	379	1	3955	2	Y	1152	1145	0	7	1	-0-
							1267	9									
04	5040	X	4867	-0-	-173	-0-	341	1	3442	2	Y	985	978	0	7	1	-0-
							1084	9									
05	5208	X	4628	-0-	-580	-0-	311	1	3433	2	Y	804	802	0	2	1	-0-
							884	9									
06	5040	X	4475	-0-	-565	-0-	275	1	3232	2	Y	880	879	0	1	1	-0-
							968	9									
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

02	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1075	2	196	9	Y	178	173	0	5	1	-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1581	2	241	9	Y	219	213	0	6	1	-0-
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1398	2	229	9	Y	208	202	0	6	1	-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1445	2	227	9	Y	206	201	0	5	1	-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1360	2	213	9	Y	194	190	0	4	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

02	5936	X	5016	-0-	-920	-0-	4475	2	541	9	Y	492	482	0	10	1	-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	5811	2	802	9	Y	729	718	0	11	1	-0-
04	7290	X	6358	-0-	-932	-0-	5570	2	788	9	Y	716	705	0	11	1	-0-
05	7533	X	6434	-0-	-1099	-0-	5764	2	670	9	Y	609	605	0	4	1	-0-
06	7290	X	6272	-0-	-1018	-0-	5564	2	708	9	Y	644	642	0	2	1	-0-
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

02	3976	X	3689	-0-	-287	-0-	3654	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4100	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	3497	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	3948	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4057	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

02	3892	X	3491	-0-	-401	-0-	274	1	2666	2	Y	501	495	0	6	1	-0-
							551	9									
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	312	1	3223	2	Y	839	833	0	6	1	-0-
							923	9									
04	4050	X	3750	-0-	-300	-0-	268	1	2693	2	Y	717	712	0	5	1	-0-
							789	9									
05	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	268	1	2930	2	Y	563	561	0	2	1	-0-
							619	9									
06	3750	X	3712	-0-	-38	-0-	241	1	2805	2	Y	605	604	0	1	1	-0-
							666	9									
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

02	252	X	193	-0-	-59	-0-	42	2	151	9	Y	137	137	0			-0-
03	279	X	144	-0-	-135	-0-	13	2	131	9	Y	119	119	0			-0-
04	270	X	138	-0-	-132	-0-	22	2	116	9	Y	105	105	0			-0-
05	279	X	107	-0-	-172	-0-	15	2	92	9	Y	84	84	0			-0-
06	210	X	61	-0-	-149	-0-	6	2	55	9	Y	50	50	0			-0-
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	78	1	597	2	Y	293	292	0	1	1	-0-
							322	9									
03	6634	X	972	-0-	-5662	-0-	89	1	574	2	Y	281	280	0	1	1	-0-
							309	9									
04	6420	X	1536	-0-	-4884	-0-	161	1	915	2	Y	418	416	0	2	1	-0-
							460	9									
05	2790	X	1455	-0-	-1335	-0-	164	1	959	2	Y	302	301	0	1	1	-0-
							332	9									
06	1470	X	998	-0-	-472	-0-	112	1	646	2	Y	218	218	0			-0-
							240	9									
07	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	239	1	1700	2	Y	403	399	0	4	1	-0-
							443	9									
03	9021	X	3810	-0-	-5211	-0-	430	1	2672	2	Y	644	639	0	5	1	-0-
							708	9									
04	8730	X	1736	-0-	-6994	-0-	207	1	1110	2	Y	381	379	0	2	1	-0-
							419	9									
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	513	1	2951	2	Y	529	527	0	2	1	-0-
							582	9									
06	3450	X	2803	-0-	-647	-0-	336	1	1910	2	Y	506	505	0	1	1	-0-
							557	9									
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	6177	-0-	-1747	-0-	6044	2	133	9	Y	121	121	1			-0-
03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8111	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
04	7410	X	6835	-0-	-575	-0-	6681	2	154	9	Y	140	140	1			-0-
05	6851	X	6537	-0-	-314	-0-	6374	2	163	9	Y	148	148	1			-0-
06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7225	2	156	9	Y	142	142	1			-0-
07	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1400	-0-	-1344	-0-	1267	2	133	9	Y	121	115	0	6	1	-0-
03	3038	X	639	-0-	-2399	-0-	573	2	66	9	Y	60	58	0	2	1	-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3326	2	166	9	Y	151	137	0	14	1	-0-
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2526	2	228	9	Y	207	197	0	10	1	-0-
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2336	2	189	9	Y	172	165	0	7	1	-0-
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	352	1	3944	2	Y	399	390	0	9	1	-0-
							439	9									
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	707	1	6298	2	Y	685	673	0	12	1	-0-
							754	9									
04	7230	X	6487	-0-	-743	-0-	612	1	5170	2	Y	641	630	0	11	1	-0-
							705	9									
05	7378	X	6507	-0-	-871	-0-	588	1	5316	2	Y	548	545	0	3	1	-0-
							603	9									
06	6750	X	6053	-0-	-697	-0-	622	1	4825	2	Y	551	549	0	2	1	-0-
							606	9									
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	1759	-0-	-2665	-0-	126 397	1 9	1236	2	Y	361	358	0	3	1	-0-
03	4867	X	2890	-0-	-1977	-0-	204 525	1 9	2161	2	Y	477	473	0	4	1	-0-
04	4530	X	895	-0-	-3635	-0-	57 252	1 9	586	2	Y	229	228	0	1	1	-0-
05	4309	X	927	-0-	-3382	-0-	46 309	1 9	572	2	Y	281	281	0			-0-
06	4170	X	918	-0-	-3252	-0-	40 360	1 9	518	2	Y	327	327	0			-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40 229	1 9	305	2	Y	208	207	0	1	1	-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	74 275	1 9	513	2	Y	250	249	0	1	1	-0-
04	930	N	802	-0-	-128	-0-	79 246	1 9	477	2	Y	224	223	0	1	1	-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	63 224	1 9	420	2	Y	204	204	0			-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	71 253	1 9	461	2	Y	230	230	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	243 425	1 9	2741	2	Y	386	380	0	6	1	-0-
03	7099	X	6932	-0-	-167	-0-	632 663	1 9	5637	2	Y	603	592	0	11	1	-0-
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	707 745	1 9	5976	2	Y	677	665	0	12	1	-0-
05	7068	X	6975	-0-	-93	-0-	628 658	1 9	5689	2	Y	598	594	0	4	1	-0-
06	6720	X	5264	-0-	-1456	-0-	534 583	1 9	4147	2	Y	530	528	0	2	1	-0-
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	3713	-0-	-1187	-0-	3349	2	364	9	Y	331	316	0	15	1	-0-
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5282	2	424	9	Y	385	365	0	20	1	-0-
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	5934	2	431	9	Y	392	367	0	25	1	-0-
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6095	2	449	9	Y	408	384	0	24	1	-0-
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	5724	2	404	9	Y	367	351	0	16	1	-0-
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2456	2	372	9	Y	338	333	0	5	1	-0-
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2203	2	482	9	Y	438	434	0	4	1	-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2563	2	406	9	Y	369	364	0	5	1	-0-
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2452	2	358	9	Y	325	323	0	2	1	-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2404	2	400	9	Y	364	363	0	1	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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	3332	X	1784	-0-	-1548	-0-	111 539	1 9	1134	2	Y	490	488	0	2	1	-0-
03	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	215 871	1 9	2270	2	Y	792	788	0	4	1	-0-
04	3480	X	3111	-0-	-369	-0-	205 820	1 9	2086	2	Y	745	741	0	4	1	-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	209 690	1 9	2315	2	Y	627	626	0	1	1	-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	212 722	1 9	2476	2	Y	656	655	0	1	1	-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

02	T. A.		4067	-0-	4067	33441	431 636	1 9	3000	2	Y	578	572	0	6	1	-0-
03	T. A.		4298	-0-	4298	37739	491 785	1 9	3022	2	Y	714	708	0	6	1	-0-
04	T. A.		3991	-0-	3991	41730	524 697	1 9	2770	2	Y	634	629	0	5	1	-0-
05	T. A.		3716	-0-	3716	45446	459 614	1 9	2643	2	Y	558	556	0	2	1	-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	45446					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	45446					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

02	4564	X	3289	-0-	-1275	-0-	238 697	1 9	2354	2	Y	634	629	0	5	1	-0-
03	5053	X	4966	-0-	-87	-0-	346 1021	1 9	3599	2	Y	928	921	0	7	1	-0-
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	405 974	1 9	4042	2	Y	885	877	0	8	1	-0-
05	4836	X	4766	-0-	-70	-0-	325 859	1 9	3582	2	Y	781	779	0	2	1	-0-
06	4680	X	4492	-0-	-188	-0-	283 897	1 9	3312	2	Y	815	814	0	1	1	-0-
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

02	3164	X	124	-0-	-3040	-0-	13	2	111	9	Y	101	101	0			-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	25	25	0			-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

02	784	N	561	-0-	-223	-0-	92	2	469	9	Y	426	426	0			-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	212 666	1 9	883	2	Y	605	603	0	2	1	-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	405 728	1 9	1162	2	Y	662	660	0	2	1	-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	325 679	1 9	1300	2	Y	617	616	0	1	1	-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	407 690	1 9	1166	2	Y	627	627	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	10360	X	8030	-0-	-2330	-0-	600 678	1 9	6752	2	Y	616	601	0	15	1	-0-
03	11439	X	10912	-0-	-527	-0-	995 1018	1 9	8899	2	Y	925	908	0	17	1	-0-
04	11070	X	9836	-0-	-1234	-0-	938 946	1 9	7952	2	Y	860	844	0	16	1	-0-
05	10850	X	8848	-0-	-2002	-0-	811 691	1 9	7346	2	Y	628	623	0	5	1	-0-
06	10500	X	8627	-0-	-1873	-0-	903 708	1 9	7016	2	Y	644	641	0	3	1	-0-
07	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1932	X	575	-0-	-1357	-0-	6 292	1 9	277	2	Y	265	264	0	1	1	-0-
03	2077	X	2029	-0-	-48	-0-	37 513	1 9	1479	2	Y	466	463	0	3	1	-0-
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	59 584	1 9	1384	2	Y	531	528	0	3	1	-0-
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	43 515	1 9	1940	2	Y	468	467	0	1	1	-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	34 560	1 9	1395	2	Y	509	508	0	1	1	-0-
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	183 528	1 9	2334	2	Y	480	475	0	5	1	-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	404 845	1 9	3900	2	Y	768	761	0	7	1	-0-
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	399 855	1 9	3754	2	Y	777	769	0	8	1	-0-
05	4340	X	4054	-0-	-286	-0-	330 700	1 9	3024	2	Y	636	634	0	2	1	-0-
06	4200	X	4090	-0-	-110	-0-	334 749	1 9	3007	2	Y	681	680	0	1	1	-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-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	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	209 601	1 9	2670	2	Y	546	540	0	6	1	-0-
03	5611	X	4325	-0-	-1286	-0-	311 948	1 9	3066	2	Y	862	856	0	6	1	-0-
04	5430	X	4007	-0-	-1423	-0-	286 960	1 9	2761	2	Y	873	868	0	5	1	-0-
05	4836	X	3304	-0-	-1532	-0-	245 763	1 9	2296	2	Y	694	693	0	1	1	-0-
06	4680	X	2259	-0-	-2421	-0-	141 778	1 9	1340	2	Y	707	706	0	1	1	-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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	3304	X	842	-0-	-2462	-0-	32	1	367	2	Y	403	402	0	1	1	-0-
							443	9									
03	3162	X	1633	-0-	-1529	-0-	75	1	898	2	Y	600	599	0	1	1	-0-
							660	9									
04	2850	X	776	-0-	-2074	-0-	139	2	637	9	Y	579	579	0			-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	185	1	2055	2	Y	422	421	0	1	1	-0-
							464	9									
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	169	1	2009	2	Y	457	456	0	1	1	-0-
							503	9									
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6748	X	5022	-0-	-1726	-0-	105	1	4315	2	Y	547	537	0	10	1	-0-
							602	9									
03	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	166	1	6392	2	Y	1062	1050	0	12	1	-0-
							1168	9									
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	253	1	5780	2	Y	1379	1367	0	12	1	-0-
							1517	9									
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	158	1	6911	2	Y	955	950	0	5	1	-0-
							1051	9									
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	146	1	5724	2	Y	840	838	0	2	1	-0-
							924	9									
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3228	-0-	-1252	-0-	2956	2	272	9	Y	247	234	0	13	1	-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4759	2	308	9	Y	280	262	0	18	1	-0-
04	4920	X	4556	-0-	-364	-0-	4249	2	307	9	Y	279	261	0	18	1	-0-
05	5084	X	4599	-0-	-485	-0-	4278	2	321	9	Y	292	275	0	17	1	-0-
06	4680	X	4102	-0-	-578	-0-	3786	2	316	9	Y	287	276	0	11	1	-0-
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2855	-0-	-813	-0-	415	1	1602	2	Y	762	759	0	3	1	-0-
							838	9									
03	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	495	1	1993	2	Y	1034	1030	0	4	1	-0-
							1137	9									
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	714	1	2003	2	Y	959	955	0	4	1	-0-
							1055	9									
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	572	1	2249	2	Y	868	867	0	1	1	-0-
							955	9									
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	770	1	2134	2	Y	983	982	0	1	1	-0-
							1081	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 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	2828	X	1632	-0-	-1196	-0-	23	1	1218	2	Y	355	352	0	3	1	-0-
							391	9									
03	3131	X	2105	-0-	-1026	-0-	11	1	1453	2	Y	583	580	0	3	1	-0-
							641	9									
04	2940	X	2207	-0-	-733	-0-	12	1	1554	2	Y	583	580	0	3	1	-0-
							641	9									
05	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	16	1	1972	2	Y	524	523	0	1	1	-0-
							576	9									
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	21	1	1837	2	Y	716	715	0	1	1	-0-
							788	9									
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3447	-0-	-277	-0-	372 482	1 9	2593	2	Y	438	432	0	6	1	-0-
03	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	448 626	1 9	2760	2	Y	569	564	0	5	1	-0-
04	3810	X	3680	-0-	-130	-0-	495 568	1 9	2617	2	Y	516	511	0	5	1	-0-
05	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	472 488	1 9	2708	2	Y	444	442	0	2	1	-0-
06	3810	X	3253	-0-	-557	-0-	416 487	1 9	2350	2	Y	443	442	0	1	1	-0-
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2380	X	1444	-0-	-936	-0-	84 286	1 9	1074	2	Y	260	258	0	2	1	-0-
03	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	169 491	1 9	1642	2	Y	446	443	0	3	1	-0-
04	2400	X	1992	-0-	-408	-0-	146 461	1 9	1385	2	Y	419	416	0	3	1	-0-
05	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	155 375	1 9	1422	2	Y	341	340	0	1	1	-0-
06	1980	X	1807	-0-	-173	-0-	140 393	1 9	1274	2	Y	357	356	0	1	1	-0-
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3327	-0-	-621	-0-	371 389	1 9	2567	2	Y	354	348	0	6	1	-0-
03	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	463 630	1 9	2865	2	Y	573	568	0	5	1	-0-
04	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	470 570	1 9	2490	2	Y	518	513	0	5	1	-0-
05	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	486 536	1 9	2799	2	Y	487	485	0	2	1	-0-
06	3660	X	2536	-0-	-1124	-0-	300 512	1 9	1724	2	Y	465	464	0	1	1	-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	738	-0-	-3378	-0-	15 99	1 9	624	2	Y	90	89	0	1	1	-0-
03	2325	X	903	-0-	-1422	-0-	15 294	1 9	594	2	Y	267	266	0	1	1	-0-
04	1260	X	499	-0-	-761	-0-	17 108	1 9	374	2	Y	98	97	0	1	1	-0-
05	1209	X	672	-0-	-537	-0-	13 88	1 9	571	2	Y	80	80	0			-0-
06	1140	X	911	-0-	-229	-0-	19 135	1 9	757	2	Y	123	123	0			-0-
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	133	1	1727	2	Y	461	457	0	4	1	-0-
							507	9									
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	138	1	1364	2	Y	606	603	0	3	1	-0-
							667	9									
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	150	1	1417	2	Y	437	434	0	3	1	-0-
							481	9									
05	2635	X	2217	-0-	-418	-0-	171	1	1576	2	Y	427	426	0	1	1	-0-
							470	9									
06	2550	X	2140	-0-	-410	-0-	162	1	1476	2	Y	456	455	0	1	1	-0-
							502	9									
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	94	1	1186	2	Y	242	239	0	3	1	-0-
							266	9									
03	2418	X	1732	-0-	-686	-0-	142	1	1341	2	Y	226	223	0	3	1	-0-
							249	9									
04	2190	N	1790	-0-	-400	-0-	153	1	1410	2	Y	206	203	0	3	1	-0-
							227	9									
05	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	106	1	945	2	Y	96	95	0	1	1	-0-
							106	9									
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	136	1	1204	2	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1848	X	809	-0-	-1039	-0-	9	1	499	2	Y	274	273	0	1	1	-0-
							301	9									
03	2046	X	2044	-0-	-2	-0-	12	1	1517	2	Y	468	465	0	3	1	-0-
							515	9									
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	11	1	1429	2	Y	451	448	0	3	1	-0-
							496	9									
05	1953	X	730	-0-	-1223	-0-	2	1	265	2	Y	421	421	0			-0-
							463	9									
06	900	X	730	-0-	-170	-0-	2	1	240	2	Y	444	444	0			-0-
							488	9									
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4499	-0-	-121	-0-	4185	2	314	9	Y	285	266	0	19	1	-0-
03	5115	X	5033	-0-	-82	-0-	4667	2	366	9	Y	333	315	0	18	1	-0-
04	4860	X	4746	-0-	-114	-0-	4387	2	359	9	Y	326	308	0	18	1	-0-
05	5022	X	4833	-0-	-189	-0-	4438	2	395	9	Y	359	342	0	17	1	-0-
06	4830	X	4539	-0-	-291	-0-	4191	2	348	9	Y	316	304	0	12	1	-0-
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1885	-0-	-719	-0-	36 366	1 9	1483	2	Y	333	330	0	3	1	-0-
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	53 543	1 9	2056	2	Y	494	490	0	4	1	-0-
04	2310	X	2165	-0-	-145	-0-	72 459	1 9	1634	2	Y	417	414	0	3	1	-0-
05	2077	X	1667	-0-	-410	-0-	30 322	1 9	1315	2	Y	293	292	0	1	1	-0-
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	41 416	1 9	1608	2	Y	378	377	0	1	1	-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

02	3864	X	2985	-0-	-879	-0-	60 451	1 9	2474	2	Y	410	405	0	5	1	-0-
03	4278	X	3516	-0-	-762	-0-	70 722	1 9	2724	2	Y	656	651	0	5	1	-0-
04	3960	X	2898	-0-	-1062	-0-	93 675	1 9	2130	2	Y	614	610	0	4	1	-0-
05	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	55 540	1 9	2432	2	Y	491	489	0	2	1	-0-
06	3630	X	3019	-0-	-611	-0-	60 604	1 9	2355	2	Y	549	548	0	1	1	-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

02	2044	X	885	-0-	-1159	-0-	94 183	1 9	608	2	Y	166	165	0	1	1	-0-
03	1922	X	1868	-0-	-54	-0-	179 359	1 9	1330	2	Y	326	324	0	2	1	-0-
04	1860	X	410	-0-	-1450	-0-	5 327	1 9	78	2	Y	297	297	0			-0-
05	1457	X	1367	-0-	-90	-0-	141 306	1 9	920	2	Y	278	277	0	1	1	-0-
06	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	165 392	1 9	1079	2	Y	356	356	0			-0-
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	245 164	1 9	1536	2	Y	149	146	0	3	1	-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	114 307	1 9	869	2	Y	279	277	0	2	1	-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	110 350	1 9	643	2	Y	318	317	0	1	1	-0-
05	2139	N	1018	-0-	-1121	-0-	101 265	1 9	652	2	Y	241	241	0			-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	112 307	1 9	721	2	Y	279	279	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

02	4116	X	2999	-0-	-1117	-0-	2772	2	227	9	Y	206	193	0	13	1	-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4990	2	276	9	Y	251	232	0	19	1	-0-
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4540	2	299	9	Y	272	253	0	19	1	-0-
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5172	2	305	9	Y	277	257	0	20	1	-0-
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5703	2	224	9	Y	204	187	0	17	1	-0-
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4106	-0-	-1326	-0-	83 578	1 9	3445	2	Y	525	517	0	8	1	-0-
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	130 911	1 9	4977	2	Y	828	818	0	10	1	-0-
04	5730	X	5596	-0-	-134	-0-	198 923	1 9	4475	2	Y	839	830	0	9	1	-0-
05	5828	X	5278	-0-	-550	-0-	102 738	1 9	4438	2	Y	671	668	0	3	1	-0-
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	112 795	1 9	4376	2	Y	723	721	0	2	1	-0-
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

02	8064	X	6294	-0-	-1770	-0-	5560	2	734	9	Y	667	642	0	25	1	-0-
03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	8226	2	883	9	Y	803	772	0	31	1	-0-
04	8640	X	8415	-0-	-225	-0-	7632	2	783	9	Y	712	680	0	32	1	-0-
05	8928	X	8349	-0-	-579	-0-	7569	2	780	9	Y	709	680	0	29	1	-0-
06	8100	X	7738	-0-	-362	-0-	7012	2	726	9	Y	660	640	0	20	1	-0-
07	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

02	8064	X	6410	-0-	-1654	-0-	5804	2	606	9	Y	551	525	0	26	1	-0-
03	8556	X	8013	-0-	-543	-0-	7296	2	717	9	Y	652	624	0	28	1	-0-
04	8280	X	7505	-0-	-775	-0-	6814	2	691	9	Y	628	599	0	29	1	-0-
05	8525	X	7651	-0-	-874	-0-	6905	2	746	9	Y	678	651	0	27	1	-0-
06	7950	X	7578	-0-	-372	-0-	6852	2	726	9	Y	660	640	0	20	1	-0-
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

02	1568	X	1393	-0-	-175	-0-	652	2	741	9	Y	674	672	0	2	1	-0-
03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	876	2	1079	9	Y	981	979	0	2	1	-0-
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	771	2	1047	9	Y	952	949	0	3	1	-0-
05	1612	X	1501	-0-	-111	-0-	749	2	752	9	Y	684	681	0	3	1	-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	882	2	696	9	Y	633	631	0	2	1	-0-
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

02	5264	X	4239	-0-	-1025	-0-	3967	2	272	9	Y	247	229	0	18	1	-0-
03	5642	X	4049	-0-	-1593	-0-	3826	2	223	9	Y	203	188	0	15	1	-0-
04	5460	X	4002	-0-	-1458	-0-	3822	2	180	9	Y	164	148	0	16	1	-0-
05	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	5090	2	283	9	Y	257	237	0	20	1	-0-
06	5070	X	4947	-0-	-123	-0-	4651	2	296	9	Y	269	256	0	13	1	-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3386	-0-	-786	-0-	3148	2	238	9	Y	216	202	0	14	1	-0-
03	4588	X	3804	-0-	-784	-0-	3537	2	267	9	Y	243	229	0	14	1	-0-
04	4440	X	4019	-0-	-421	-0-	3734	2	285	9	Y	259	243	0	16	1	-0-
05	4464	X	4148	-0-	-316	-0-	3849	2	299	9	Y	272	257	0	15	1	-0-
06	4170	X	3969	-0-	-201	-0-	3695	2	274	9	Y	249	238	0	11	1	-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	470	1	1718	2	Y	283	279	0	4	1	-0-
							311	9									
03	3100	N	5003	-0-	1903	1903	958	1	3643	2	Y	365	358	0	7	1	-0-
							402	9									
04	2490	N	487	-0-	-2003	-0-	96	2	391	9	Y	355	355	0			-0-
05	3100	N	7013	-0-	3913	3913	1381	1	5199	2	Y	394	391	0	3	1	-0-
							433	9									
06	3000	N	7068	-0-	4068	7981	1771	1	4807	2	Y	445	443	0	2	1	-0-
							490	9									
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	5253					Y	NO RPT					-0-

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	4760	X	3965	-0-	-795	-0-	3668	2	297	9	Y	270	253	0	17	1	-0-
03	5115	X	4682	-0-	-433	-0-	4359	2	323	9	Y	294	277	0	17	1	-0-
04	4950	X	4053	-0-	-897	-0-	3782	2	271	9	Y	246	230	0	16	1	-0-
05	4991	X	4242	-0-	-749	-0-	3988	2	254	9	Y	231	215	0	16	1	-0-
06	4620	X	4376	-0-	-244	-0-	4123	2	253	9	Y	230	218	0	12	1	-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 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	1764	X	275	-0-	-1489	-0-	51	2	224	9	Y	204	204	0			-0-
03	1953	X	117	-0-	-1836	-0-	9	2	108	9	Y	98	98	0			-0-
04	1950	X	279	-0-	-1671	-0-	58	2	221	9	Y	201	201	0			-0-
05	2015	X	342	-0-	-1673	-0-	1	1	151	2	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
06	1950	X	773	-0-	-1177	-0-	5	1	504	2	Y	240	240	0			-0-
							264	9									
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1377	-0-	-527	-0-	163	1	1032	2	Y	165	163	0	2	1	-0-
							182	9									
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	295	1	2162	2	Y	322	318	0	4	1	-0-
							354	9									
04	2340	N	1752	-0-	-588	-0-	210	1	1178	2	Y	331	329	0	2	1	-0-
							364	9									
05	1519	N	212	-0-	-1307	-0-	28	2	184	9	Y	167	167	0			-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	393	-0-	-587	-0-	34 128	1 9	231	2	Y	116	116	0			-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	99 241	1 9	749	2	Y	219	218	0	1	1	-0-
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	132 344	1 9	771	2	Y	313	312	0	1	1	-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	89 195	1 9	579	2	Y	177	177	0			-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	198 218	1 9	1255	2	Y	198	197	0	1	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1146	2	292	9	Y	265	260	0	5	1	-0-
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	1768	2	400	9	Y	364	357	0	7	1	-0-
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1526	2	399	9	Y	363	357	0	6	1	-0-
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1585	2	393	9	Y	357	351	0	6	1	-0-
06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1531	2	372	9	Y	338	334	0	4	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1435	2	364	9	Y	331	325	0	6	1	-0-
03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1531	2	439	9	Y	399	394	0	5	1	-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1397	2	388	9	Y	353	347	0	6	1	-0-
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1383	2	364	9	Y	331	326	0	5	1	-0-
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1449	2	351	9	Y	319	315	0	4	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3368	2	240	9	Y	218	203	0	15	1	-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3500	2	272	9	Y	247	233	0	14	1	-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3599	2	255	9	Y	232	217	0	15	1	-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	3861	2	271	9	Y	246	231	0	15	1	-0-
06	3870	X	3287	-0-	-583	-0-	3068	2	219	9	Y	199	190	0	9	1	-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1033	2	229	9	Y	208	203	0	5	1	-0-
03	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1043	2	239	9	Y	217	213	0	4	1	-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	842	2	194	9	Y	176	173	0	3	1	-0-
05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	953	2	209	9	Y	190	186	0	4	1	-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	978	2	294	9	Y	267	264	0	3	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

02	2352	X	2133	-0-	-219	-0-	2015	2	118	9	Y	107	98	0	9	1	-0-
03	2542	X	2395	-0-	-147	-0-	2263	2	132	9	Y	120	111	0	9	1	-0-
04	2430	X	2171	-0-	-259	-0-	2057	2	114	9	Y	104	95	0	9	1	-0-
05	2511	X	2268	-0-	-243	-0-	2154	2	114	9	Y	104	96	0	8	1	-0-
06	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	2064	2	106	9	Y	96	90	0	6	1	-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	2744	X	2395	-0-	-349	-0-	2196	2	199	9	Y	181	171	0	10	1	-0-
03	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	2369	2	221	9	Y	201	192	0	9	1	-0-
04	2940	X	2299	-0-	-641	-0-	2097	2	202	9	Y	184	175	0	9	1	-0-
05	3038	X	1377	-0-	-1661	-0-	1228	2	149	9	Y	135	130	0	5	1	-0-
06	2700	X	2451	-0-	-249	-0-	2302	2	149	9	Y	135	128	0	7	1	-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

02	3220	X	2268	-0-	-952	-0-	134	1	1710	2	Y	385	381	0	4	1	-0-
							424	9									
03	3565	X	2772	-0-	-793	-0-	204	1	1981	2	Y	534	530	0	4	1	-0-
							587	9									
04	3120	X	2578	-0-	-542	-0-	188	1	1793	2	Y	543	539	0	4	1	-0-
							597	9									
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	227	1	2074	2	Y	479	478	0	1	1	-0-
							527	9									
06	2430	X	2091	-0-	-339	-0-	164	1	1497	2	Y	391	390	0	1	1	-0-
							430	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

02	4032	X	1809	-0-	-2223	-0-	107	1	1377	2	Y	295	292	0	3	1	-0-
							325	9									
03	4464	X	2276	-0-	-2188	-0-	168	1	1648	2	Y	418	415	0	3	1	-0-
							460	9									
04	3900	X	2360	-0-	-1540	-0-	180	1	1717	2	Y	421	418	0	3	1	-0-
							463	9									
05	3410	X	2140	-0-	-1270	-0-	174	1	1599	2	Y	334	333	0	1	1	-0-
							367	9									
06	3300	X	2197	-0-	-1103	-0-	181	1	1633	2	Y	348	347	0	1	1	-0-
							383	9									
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

02	6860	X	2490	-0-	-4370	-0-	136	1	1756	2	Y	544	540	0	4	1	-0-
							598	9									
03	7595	X	4402	-0-	-3193	-0-	324	1	3144	2	Y	849	843	0	6	1	-0-
							934	9									
04	5760	X	4946	-0-	-814	-0-	374	1	3532	2	Y	945	938	0	7	1	-0-
							1040	9									
05	5022	X	4034	-0-	-988	-0-	313	1	2872	2	Y	772	770	0	2	1	-0-
							849	9									
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	335	1	3040	2	Y	810	809	0	1	1	-0-
							891	9									
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	77	1	594	2	Y	220	219	0	1	1	-0-
							242	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	2	205	9	Y	186	186	0			-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	289	1	1587	2	Y	659	656	0	3	1	-0-
							725	9									
05	3100	N	3242	-0-	142	142	350	1	2050	2	Y	765	764	0	1	1	-0-
							842	9									
06	3000	N	4083	-0-	1083	1225	450	1	2580	2	Y	957	956	0	1	1	-0-
							1053	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1225					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2358	-0-	-834	-0-	261	1	1859	2	Y	216	212	0	4	1	-0-
							238	9									
03	2852	X	1845	-0-	-1007	-0-	218	1	1361	2	Y	242	240	0	2	1	-0-
							266	9									
04	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	318	1	1660	2	Y	336	333	0	3	1	-0-
							370	9									
05	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	325	1	1845	2	Y	347	346	0	1	1	-0-
							382	9									
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	336	1	1876	2	Y	370	369	0	1	1	-0-
							407	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	144	1	1064	2	Y	220	218	0	2	1	-0-
							242	9									
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	337	1	2088	2	Y	340	336	0	4	1	-0-
							374	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	304	1	1601	2	Y	354	351	0	3	1	-0-
							389	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	290	1	1655	2	Y	314	313	0	1	1	-0-
							345	9									
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	303	1	1695	2	Y	317	316	0	1	1	-0-
							349	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2436	X	2315	-0-	-121	-0-	253	1	1764	2	Y	271	267	0	4	1	-0-
							298	9									
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	349	1	2122	2	Y	430	426	0	4	1	-0-
							473	9									
04	2550	X	2432	-0-	-118	-0-	328	1	1711	2	Y	357	354	0	3	1	-0-
							393	9									
05	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	316	1	1794	2	Y	297	296	0	1	1	-0-
							327	9									
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	350	1	1957	2	Y	338	337	0	1	1	-0-
							372	9									
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	340	-0-	-2012	-0-	69	2	271	9	Y	246	246	0			-0-
03	2511	X	403	-0-	-2108	-0-	61	2	342	9	Y	311	311	0			-0-
04	2280	X	230	-0-	-2050	-0-	34	2	196	9	Y	178	178	0			-0-
05	2170	X	2131	-0-	-39	-0-	276	1	1574	2	Y	255	254	0	1	1	-0-
							281	9									
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	257	1	1444	2	Y	291	290	0	1	1	-0-
							320	9									
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	323	-0-	-3373	-0-	50	2	273	9	Y	248	248	0			-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	681	1	4074	2	Y	468	460	0	8	1	-0-
							515	9									
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	725	1	3769	2	Y	637	629	0	8	1	-0-
							701	9									
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	700	1	3951	2	Y	568	565	0	3	1	-0-
							625	9									
06	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	508	1	2839	2	Y	531	530	0	1	1	-0-
							584	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	263	-0-	-2901	-0-	41	2	222	9	Y	202	202	0			-0-
03	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	384	1	2313	2	Y	346	342	0	4	1	-0-
							381	9									
04	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	384	1	1991	2	Y	368	364	0	4	1	-0-
							405	9									
05	3162	X	2288	-0-	-874	-0-	305	1	1711	2	Y	247	246	0	1	1	-0-
							272	9									
06	2760	X	2497	-0-	-263	-0-	338	1	1869	2	Y	264	263	0	1	1	-0-
							290	9									
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	328	1	2243	2	Y	250	245	0	5	1	-0-
							275	9									
03	2387	X	2201	-0-	-186	-0-	276	1	1647	2	Y	253	250	0	3	1	-0-
							278	9									
04	3660	X	3278	-0-	-382	-0-	475	1	2452	2	Y	319	314	0	5	1	-0-
							351	9									
05	3782	X	3250	-0-	-532	-0-	443	1	2486	2	Y	292	290	0	2	1	-0-
							321	9									
06	3660	X	3151	-0-	-509	-0-	432	1	2389	2	Y	300	299	0	1	1	-0-
							330	9									
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1409	-0-	-383	-0-	134 312	1 9	963	2	Y	284	282	0	2	1	-0-
03	1984	X	1666	-0-	-318	-0-	180 380	1 9	1106	2	Y	345	343	0	2	1	-0-
04	1620	X	1509	-0-	-111	-0-	185 347	1 9	977	2	Y	315	313	0	2	1	-0-
05	1581	X	1290	-0-	-291	-0-	155 252	1 9	883	2	Y	229	228	0	1	1	-0-
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	283 321	1 9	1575	2	Y	292	291	0	1	1	-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2297	2	233	9	Y	212	202	0	10	1	-0-
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	4947	2	307	9	Y	279	260	0	19	1	-0-
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4213	2	284	9	Y	258	240	0	18	1	-0-
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	538	2	103	9	Y	94	92	0	2	1	-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	Y	12	9	0	3	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

02	2688	X	2339	-0-	-349	-0-	2172	2	167	9	Y	152	142	0	10	1	-0-
03	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	2380	2	205	9	Y	186	177	0	9	1	-0-
04	2880	X	1878	-0-	-1002	-0-	1720	2	158	9	Y	144	137	0	7	1	-0-
05	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2576	2	178	9	Y	162	152	0	10	1	-0-
06	2550	X	2430	-0-	-120	-0-	2232	2	198	9	Y	180	174	0	6	1	-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1667	2	142	9	Y	129	121	0	8	1	-0-
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	1939	2	207	9	Y	188	181	0	7	1	-0-
04	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1697	2	180	9	Y	164	157	0	7	1	-0-
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	4877	2	314	9	Y	285	266	0	19	1	-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4612	2	373	9	Y	339	326	0	13	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

02	84	N	18	-0-	-66	-0-	5	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	78	2	217	9	Y	197	197	0			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	2	106	9	Y	96	96	0			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-3623	-0-	1	2	44	9	Y	40	40	0			-0-
03	4061	X	222	-0-	-3839	-0-	45	2	177	9	Y	161	161	0			-0-
04	3450	X	343	-0-	-3107	-0-	72	2	271	9	Y	246	246	0			-0-
05	2511	X	1553	-0-	-958	-0-	183	1	1080	2	Y	264	263	0	1	1	-0-
							290	9									
06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	182	1	1049	2	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	66	-0-	-2258	-0-	4	2	62	9	Y	56	56	0			-0-
03	2480	X	970	-0-	-1510	-0-	82	1	552	2	Y	305	304	0	1	1	-0-
							336	9									
04	2400	X	1486	-0-	-914	-0-	132	1	765	2	Y	535	534	0	1	1	-0-
							589	9									
05	2356	X	1648	-0-	-708	-0-	184	1	1064	2	Y	364	363	0	1	1	-0-
							400	9									
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	122	1	705	2	Y	312	312	0			-0-
							343	9									
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3689	-0-	-119	-0-	3427	2	262	9	Y	238	223	0	15	1	-0-
03	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	3800	2	296	9	Y	269	254	0	15	1	-0-
04	4080	X	2915	-0-	-1165	-0-	2711	2	204	9	Y	185	174	0	11	1	-0-
05	4092	X	3060	-0-	-1032	-0-	2889	2	171	9	Y	155	144	0	11	1	-0-
06	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	3352	2	212	9	Y	193	183	0	10	1	-0-
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5544	X	2932	-0-	-2612	-0-	169	1	2176	2	Y	534	529	0	5	1	-0-
							587	9									
03	6138	X	3151	-0-	-2987	-0-	218	1	2146	2	Y	715	711	0	4	1	-0-
							787	9									
04	5940	X	3130	-0-	-2810	-0-	220	1	2118	2	Y	720	716	0	4	1	-0-
							792	9									
05	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	210	1	1954	2	Y	593	592	0	1	1	-0-
							652	9									
06	3150	X	2738	-0-	-412	-0-	205	1	1902	2	Y	574	573	0	1	1	-0-
							631	9									
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	188	1	2419	2	Y	576	571	0	5	1	-0-
							634	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	271	1	2665	2	Y	850	845	0	5	1	-0-
							935	9									
04	3870	X	1648	-0-	-2222	-0-	100	1	976	2	Y	520	518	0	2	1	-0-
							572	9									
05	3999	X	2132	-0-	-1867	-0-	141	1	1355	2	Y	578	577	0	1	1	-0-
							636	9									
06	3870	X	1055	-0-	-2815	-0-	46	1	510	2	Y	454	454	0			-0-
							499	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

02	308	N	1	-0-	-307	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	3954	2	345	9	Y	314	296	0	18	1	-0-
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4050	2	391	9	Y	355	340	0	15	1	-0-
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3552	2	376	9	Y	342	327	0	15	1	-0-
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4573	2	400	9	Y	364	346	0	18	1	-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2661	2	290	9	Y	264	256	0	8	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5447	2	431	9	Y	392	367	0	25	1	-0-
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5369	2	485	9	Y	441	420	0	21	1	-0-
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4632	2	431	9	Y	392	372	0	20	1	-0-
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4523	2	369	9	Y	335	317	0	18	1	-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4156	2	296	9	Y	269	257	0	12	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5076	2	301	9	Y	274	251	0	23	1	-0-
03	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8087	2	513	9	Y	466	435	0	31	1	-0-
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7540	2	551	9	Y	501	469	0	32	1	-0-
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6468	2	476	9	Y	433	408	0	25	1	-0-
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	5997	2	387	9	Y	352	335	0	17	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	284	2	23	9	Y	21	20	0	1	1	-0-
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	467	2	29	9	Y	26	24	0	2	1	-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	368	2	22	9	Y	20	18	0	2	1	-0-
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	520	2	20	9	Y	18	16	0	2	1	-0-
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	400	2	18	9	Y	16	15	0	1	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	4452	X	3849	-0-	-603	-0-	3190	2	659	9	Y	599	585	0	14	1	-0-
03	4929	X	4247	-0-	-682	-0-	3512	2	735	9	Y	668	655	0	13	1	-0-
04	4620	X	3985	-0-	-635	-0-	3322	2	663	9	Y	603	589	0	14	1	-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	3784	2	694	9	Y	631	616	0	15	1	-0-
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4278	2	664	9	Y	604	592	0	12	1	-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	719	X	719	-0-	-0-	-0-	43	1	366	2	Y	282	281	0	1	1	-0-
							310	9									
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	263	1	1721	2	Y	708	705	0	3	1	-0-
							779	9									
04	1350	X	1299	-0-	-51	-0-	95	1	588	2	Y	560	559	0	1	1	-0-
							616	9									
05	1333	X	1322	-0-	-11	-0-	123	1	762	2	Y	397	397	0			-0-
							437	9									
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	142	1	834	2	Y	351	351	0			-0-
							386	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
03	3348	X	1292	-0-	-2056	-0-	185	1	1083	2	Y	22	20	0	2	1	-0-
							24	9									
04	3210	X	901	-0-	-2309	-0-	146	1	732	2	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
05	3224	X	527	-0-	-2697	-0-	39	1	265	2	Y	203	203	0			-0-
							223	9									
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	154	1	918	2	Y	431	431	0			-0-
							474	9									
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	104	1	4271	2	Y	338	329	0	9	1	-0-
							372	9									
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	97	1	3718	2	Y	616	609	0	7	1	-0-
							678	9									
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	136	1	3079	2	Y	653	647	0	6	1	-0-
							718	9									
05	5270	X	3436	-0-	-1834	-0-	64	1	2822	2	Y	500	498	0	2	1	-0-
							550	9									
06	5100	X	3256	-0-	-1844	-0-	69	1	2701	2	Y	442	441	0	1	1	-0-
							486	9									
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	3037	2	760	9	Y	691	678	0	13	1	-0-
*05	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3123	2	728	9	Y	662	650	0	12	1	-0-
*06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	2901	2	663	9	Y	603	595	0	8	1	-0-
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

02	6188	X	4947	-0-	-1241	-0-	106	1	4379	2	Y	420	410	0	10	1	-0-
							462	9									
03	6355	X	2668	-0-	-3687	-0-	50	1	1959	2	Y	599	595	0	4	1	-0-
							659	9									
04	6060	X	5706	-0-	-354	-0-	203	1	4633	2	Y	791	782	0	9	1	-0-
							870	9									
05	5735	X	5231	-0-	-504	-0-	100	1	4386	2	Y	677	674	0	3	1	-0-
							745	9									
06	5310	X	5157	-0-	-153	-0-	108	1	4258	2	Y	719	717	0	2	1	-0-
							791	9									
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

02	812	X	123	-0-	-689	-0-	103	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	537	2	134	9	Y	122	120	0	2	1	-0-
04	390	X	232	-0-	-158	-0-	131	2	101	9	Y	92	91	0	1	1	-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	16	16	0			-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	620	2	45	9	Y	41	39	0	2	1	-0-
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

02	2912	X	2101	-0-	-811	-0-	41	1	1735	2	Y	295	291	0	4	1	-0-
							325	9									
03	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	55	1	2143	2	Y	353	349	0	4	1	-0-
							388	9									
04	4110	X	2847	-0-	-1263	-0-	103	1	2350	2	Y	358	353	0	5	1	-0-
							394	9									
05	4247	X	2461	-0-	-1786	-0-	51	1	2206	2	Y	185	184	0	1	1	-0-
							204	9									
06	4110	X	2660	-0-	-1450	-0-	62	1	2415	2	Y	166	165	0	1	1	-0-
							183	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	152	1	6190	2	Y	417	403	0	14	1	-0-
							459	9									
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	114	1	4344	2	Y	712	704	0	8	1	-0-
							783	9									
04	4710	X	4239	-0-	-471	-0-	147	1	3330	2	Y	693	686	0	7	1	-0-
							762	9									
05	7440	X	3957	-0-	-3483	-0-	75	1	3257	2	Y	568	566	0	2	1	-0-
							625	9									
06	7200	X	3440	-0-	-3760	-0-	71	1	2773	2	Y	542	541	0	1	1	-0-
							596	9									
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	10	2	42	9	Y	38	38	0			-0-
03	1984	X	921	-0-	-1063	-0-	110	1	683	2	Y	116	115	0	1	1	-0-
							128	9									
04	1890	X	1247	-0-	-643	-0-	188	1	961	2	Y	89	87	0	2	1	-0-
							98	9									
05	1953	X	1253	-0-	-700	-0-	182	1	1012	2	Y	54	53	0	1	1	-0-
							59	9									
06	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	165	1	903	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

02	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	109	1	1393	2	Y	260	257	0	3	1	-0-
							286	9									
03	2449	X	1798	-0-	-651	-0-	130	1	1277	2	Y	355	353	0	2	1	-0-
							391	9									
04	1980	X	1550	-0-	-430	-0-	114	1	1092	2	Y	313	311	0	2	1	-0-
							344	9									
05	2046	X	1612	-0-	-434	-0-	129	1	1193	2	Y	264	263	0	1	1	-0-
							290	9									
06	1980	X	1604	-0-	-376	-0-	129	1	1164	2	Y	283	283	0			-0-
							311	9									
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	31	2	114	9	Y	104	104	0			-0-
03	465	X	332	-0-	-133	-0-	58	2	274	9	Y	249	249	0			-0-
04	450	X	193	-0-	-257	-0-	24	2	169	9	Y	154	154	0			-0-
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	135	1	1207	2	Y	85	84	0	1	1	-0-
							94	9									
06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	157	1	1372	2	Y	95	94	0	1	1	-0-
							105	9									
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	140	-0-	-868	-0-	22	2	118	9	N	107	107	0			-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	2	196	9	N	178	178	0			-0-
04	3000	N	4301	-0-	1301	1301	407	1	3700	2	N	176	168	0	8	1	-0-
							194	9									
05	2497	N	1196	-0-	-1301	-0-	104	1	936	2	N	142	141	0	1	1	-0-
							156	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	179	179	0			-0-
							197	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	88	1	1142	2	Y	443	441	0	2	1	-0-
							487	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	227	1	2217	2	Y	757	753	0	4	1	-0-
							833	9									
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	186	1	1787	2	Y	746	742	0	4	1	-0-
							821	9									
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	201	1	1860	2	Y	674	673	0	1	1	-0-
							741	9									
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	209	1	1896	2	Y	708	707	0	1	1	-0-
							779	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	152	1	1945	2	Y	392	388	0	4	1	-0-
							431	9									
03	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	221	1	2160	2	Y	574	570	0	4	1	-0-
							631	9									
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	242	1	2288	2	Y	535	530	0	5	1	-0-
							589	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	313	1	2836	2	Y	436	434	0	2	1	-0-
							480	9									
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	289	1	2578	2	Y	450	449	0	1	1	-0-
							495	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	179	1	2271	2	Y	454	449	0	5	1	-0-
							499	9									
03	4495	X	4468	-0-	-27	-0-	345	1	3341	2	Y	711	705	0	6	1	-0-
							782	9									
04	4560	X	3581	-0-	-979	-0-	277	1	2609	2	Y	632	627	0	5	1	-0-
							695	9									
05	4712	X	3644	-0-	-1068	-0-	298	1	2728	2	Y	562	560	0	2	1	-0-
							618	9									
06	4560	X	3908	-0-	-652	-0-	324	1	2901	2	Y	621	620	0	1	1	-0-
							683	9									
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	186 486	1 9	2142	2	Y	442	437	0	5	1	-0-
03	5115	X	3960	-0-	-1155	-0-	337 591	1 9	3032	2	Y	537	531	0	6	1	-0-
04	4950	X	3002	-0-	-1948	-0-	270 427	1 9	2305	2	Y	388	383	0	5	1	-0-
05	4185	X	1484	-0-	-2701	-0-	121 253	1 9	1110	2	Y	230	229	0	1	1	-0-
06	3030	X	2126	-0-	-904	-0-	210 276	1 9	1640	2	Y	251	250	0	1	1	-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-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	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	738 699	1 9	8337	2	Y	635	617	0	18	1	-0-
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	456 937	1 9	4232	2	Y	852	844	0	8	1	-0-
04	6840	X	4077	-0-	-2763	-0-	326 835	1 9	2916	2	Y	759	753	0	6	1	-0-
05	10819	X	2904	-0-	-7915	-0-	216 613	1 9	2075	2	Y	557	556	0	1	1	-0-
06	10470	X	707	-0-	-9763	-0-	126	2	581	9	Y	528	528	0			-0-
07	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	77 446	1 9	959	2	Y	405	403	0	2	1	-0-
03	3565	X	712	-0-	-2853	-0-	24 414	1 9	274	2	Y	376	376	0			-0-
04	3450	X	2917	-0-	-533	-0-	244 534	1 9	2139	2	Y	485	481	0	4	1	-0-
05	2542	X	2093	-0-	-449	-0-	170 351	1 9	1572	2	Y	319	318	0	1	1	-0-
06	2460	X	1674	-0-	-786	-0-	146 351	1 9	1177	2	Y	319	319	0			-0-
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	40 364	1 9	541	2	Y	331	330	0	1	1	-0-
03	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	168 616	1 9	1588	2	Y	560	557	0	3	1	-0-
04	2640	X	2333	-0-	-307	-0-	173 605	1 9	1555	2	Y	550	547	0	3	1	-0-
05	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	209 528	1 9	1964	2	Y	480	479	0	1	1	-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	264 538	1 9	2103	2	Y	489	488	0	1	1	-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	323 781	1 9	3743	2	Y	710	702	0	8	1	-0-
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	434 1150	1 9	4015	2	Y	1045	1038	0	7	1	-0-
04	4680	X	4278	-0-	-402	-0-	360 795	1 9	3123	2	Y	723	717	0	6	1	-0-
05	5363	X	3037	-0-	-2326	-0-	238 568	1 9	2231	2	Y	516	515	0	1	1	-0-
06	5190	X	4841	-0-	-349	-0-	434 919	1 9	3488	2	Y	835	834	0	1	1	-0-
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

02	DLQ G-10		270	-0-	270	270	19 31	1 9	220	2	Y	28	28	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	270					Y	17	17	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	270					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	288 466	1 9	3300	2	Y	424	417	0	7	1	-0-
03	6076	X	4874	-0-	-1202	-0-	397 826	1 9	3651	2	Y	751	744	0	7	1	-0-
04	5880	X	484	-0-	-5396	-0-	3 399	1 9	82	2	Y	363	363	0			-0-
05	5735	X	4203	-0-	-1532	-0-	353 570	1 9	3280	2	Y	518	516	0	2	1	-0-
06	4350	X	3733	-0-	-617	-0-	338 686	1 9	2709	2	Y	624	623	0	1	1	-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

02	DLQ G-10		143	-0-	143	143	32	2	111	9	Y	101	101	0			-0-
03	DLQ G-10		197	-0-	197	340	32	2	165	9	Y	150	150	0			-0-
04	DLQ G-10		112	-0-	112	452	16	2	96	9	Y	87	87	0			-0-
05	DLQ G-10		214	-0-	214	666	14 65	1 9	135	2	Y	59	59	0			-0-
06	1254	N	588	-0-	-666	-0-	51 80	1 9	457	2	Y	73	73	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3090	2	299	9	Y	272	258	0	14	1	-0-
03	3906	X	3782	-0-	-124	-0-	3423	2	359	9	Y	326	313	0	13	1	-0-
04	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	3163	2	323	9	Y	294	281	0	13	1	-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3530	2	336	9	Y	305	291	0	14	1	-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3464	2	328	9	Y	298	288	0	10	1	-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4336	2	516	9	Y	469	449	0	20	1	-0-
03	6975	X	6115	-0-	-860	-0-	5489	2	626	9	Y	569	548	0	21	1	-0-
04	6750	X	5921	-0-	-829	-0-	5266	2	655	9	Y	595	573	0	22	1	-0-
05	6758	X	6060	-0-	-698	-0-	5382	2	678	9	Y	616	595	0	21	1	-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5040	2	618	9	Y	562	548	0	14	1	-0-
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-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	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	147	1	1725	2	Y	455	451	0	4	1	-0-
							501	9									
03	5146	X	1058	-0-	-4088	-0-	42	1	445	2	Y	519	518	0	1	1	-0-
							571	9									
04	4860	X	1031	-0-	-3829	-0-	63	1	577	2	Y	355	354	0	1	1	-0-
							391	9									
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	458	1	4196	2	Y	563	560	0	3	1	-0-
							619	9									
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	424	1	3352	2	Y	716	715	0	1	1	-0-
							788	9									
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	249	1	3146	2	Y	534	527	0	7	1	-0-
							587	9									
03	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	354	1	3358	2	Y	555	549	0	6	1	-0-
							611	9									
04	5250	X	3068	-0-	-2182	-0-	248	1	2321	2	Y	454	449	0	5	1	-0-
							499	9									
05	5425	X	2463	-0-	-2962	-0-	203	1	1851	2	Y	372	371	0	1	1	-0-
							409	9									
06	4260	X	2824	-0-	-1436	-0-	228	1	2053	2	Y	494	493	0	1	1	-0-
							543	9									
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	265	1	3048	2	Y	532	525	0	7	1	-0-
							585	9									
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	381	1	3479	2	Y	645	638	0	7	1	-0-
							710	9									
04	4860	X	4508	-0-	-352	-0-	406	1	3489	2	Y	557	550	0	7	1	-0-
							613	9									
05	5022	X	982	-0-	-4040	-0-	75	1	699	2	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
06	4860	X	2787	-0-	-2073	-0-	273	1	2161	2	Y	321	320	0	1	1	-0-
							353	9									
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	4799	2	394	9	Y	358	336	0	22	1	-0-
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7395	2	554	9	Y	504	476	0	28	1	-0-
04	7440	X	6680	-0-	-760	-0-	6101	2	579	9	Y	526	500	0	26	1	-0-
05	6882	X	6844	-0-	-38	-0-	6283	2	561	9	Y	510	486	0	24	1	-0-
06	6360	X	5621	-0-	-739	-0-	5158	2	463	9	Y	421	406	0	15	1	-0-
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	58 505	1 9	3012	2	Y	459	452	0	7	1	-0-
03	5053	X	4494	-0-	-559	-0-	29 772	1 9	3693	2	Y	702	695	0	7	1	-0-
04	5790	X	4528	-0-	-1262	-0-	29 750	1 9	3749	2	Y	682	674	0	8	1	-0-
05	5983	X	3668	-0-	-2315	-0-	25 572	1 9	3071	2	Y	520	518	0	2	1	-0-
06	4500	X	3671	-0-	-829	-0-	35 612	1 9	3024	2	Y	556	555	0	1	1	-0-
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5391	2	506	9	Y	460	436	0	24	1	-0-
03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	8422	2	670	9	Y	609	577	0	32	1	-0-
04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6201	2	602	9	Y	547	521	0	26	1	-0-
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	6764	2	537	9	Y	488	462	0	26	1	-0-
06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	6995	2	504	9	Y	458	438	0	20	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	44 363	1 9	2296	2	Y	330	325	0	5	1	-0-
03	3255	X	2214	-0-	-1041	-0-	14 469	1 9	1731	2	Y	426	423	0	3	1	-0-
04	2730	X	2586	-0-	-144	-0-	16 451	1 9	2119	2	Y	410	406	0	4	1	-0-
05	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	15 374	1 9	1814	2	Y	340	339	0	1	1	-0-
06	2910	X	2198	-0-	-712	-0-	21 369	1 9	1808	2	Y	335	334	0	1	1	-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	20 257	1 9	1098	2	Y	234	232	0	2	1	-0-
03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	9 235	1 9	1120	2	Y	214	212	0	2	1	-0-
04	1740	X	1104	-0-	-636	-0-	8 124	1 9	972	2	Y	113	111	0	2	1	-0-
05	1798	X	1720	-0-	-78	-0-	14 97	1 9	1609	2	Y	88	87	0	1	1	-0-
06	1740	X	1651	-0-	-89	-0-	19 61	1 9	1571	2	Y	55	54	0	1	1	-0-
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	384 648	1 9	4354	2	Y	589	579	0	10	1	-0-
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	773 932	1 9	6952	2	Y	847	834	0	13	1	-0-
04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	743 894	1 9	6340	2	Y	813	800	0	13	1	-0-
05	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	775 721	1 9	7045	2	Y	655	650	0	5	1	-0-
06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	838 782	1 9	6540	2	Y	711	708	0	3	1	-0-
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					-0-

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	376 524	1 9	4229	2	Y	476	467	0	9	1	-0-
03	7998	X	7566	-0-	-432	-0-	681 759	1 9	6126	2	Y	690	678	0	12	1	-0-
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	713 737	1 9	6078	2	Y	670	658	0	12	1	-0-
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	711 638	1 9	6481	2	Y	580	576	0	4	1	-0-
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	713 656	1 9	5572	2	Y	596	594	0	2	1	-0-
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					-0-

DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	284 512	1 9	3208	2	Y	465	458	0	7	1	-0-
03	6293	X	6091	-0-	-202	-0-	537 718	1 9	4836	2	Y	653	644	0	9	1	-0-
04	6000	X	5755	-0-	-245	-0-	536 657	1 9	4562	2	Y	597	588	0	9	1	-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	548 580	1 9	4987	2	Y	527	524	0	3	1	-0-
06	5820	X	5534	-0-	-286	-0-	562 586	1 9	4386	2	Y	533	531	0	2	1	-0-
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	47 460	1 9	2476	2	Y	418	413	0	5	1	-0-
03	3565	X	2674	-0-	-891	-0-	14 762	1 9	1898	2	Y	693	690	0	3	1	-0-
04	3690	X	2114	-0-	-1576	-0-	9 787	1 9	1318	2	Y	715	713	0	2	1	-0-
05	3813	X	2728	-0-	-1085	-0-	16 672	1 9	2040	2	Y	611	610	0	1	1	-0-
06	3390	X	2223	-0-	-1167	-0-	17 667	1 9	1539	2	Y	606	605	0	1	1	-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	691 424	1 9	4703	2	Y	385	375	0	10	1	-0-
03	8866	X	3148	-0-	-5718	-0-	399 374	1 9	2375	2	Y	340	335	0	5	1	-0-
04	8730	X	4573	-0-	-4157	-0-	680 416	1 9	3477	2	Y	378	371	0	7	1	-0-
05	9021	X	5447	-0-	-3574	-0-	760 422	1 9	4265	2	Y	384	381	0	3	1	-0-
06	6240	X	4058	-0-	-2182	-0-	562 382	1 9	3114	2	Y	347	346	0	1	1	-0-
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	492 546	1 9	3412	2	Y	496	489	0	7	1	-0-
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	883 802	1 9	5302	2	Y	729	719	0	10	1	-0-
04	7020	X	5734	-0-	-1286	-0-	819 696	1 9	4219	2	Y	633	624	0	9	1	-0-
05	7254	X	6076	-0-	-1178	-0-	827 584	1 9	4665	2	Y	531	528	0	3	1	-0-
06	7020	X	5641	-0-	-1379	-0-	771 587	1 9	4283	2	Y	534	532	0	2	1	-0-
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	392 210	1 9	2669	2	Y	191	185	0	6	1	-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	653 270	1 9	3899	2	Y	245	238	0	7	1	-0-
04	4590	X	4548	-0-	-42	-0-	706 230	1 9	3612	2	Y	209	202	0	7	1	-0-
05	4743	X	2879	-0-	-1864	-0-	409 173	1 9	2297	2	Y	157	156	0	1	1	-0-
06	4440	X	1413	-0-	-3027	-0-	187 164	1 9	1062	2	Y	149	149	0			-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	6452	2	644	9	Y	585	571	0	14	1	-0-
03	10013	X	9317	-0-	-696	-0-	8402	2	915	9	Y	832	816	0	16	1	-0-
04	9900	X	8744	-0-	-1156	-0-	7941	2	803	9	Y	730	714	0	16	1	-0-
05	10230	X	8186	-0-	-2044	-0-	7551	2	635	9	Y	577	572	0	5	1	-0-
06	9900	X	8553	-0-	-1347	-0-	7831	2	722	9	Y	656	653	0	3	1	-0-
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	4891	2	417	9	Y	379	368	0	11	1	-0-
03	9951	X	8812	-0-	-1139	-0-	8077	2	735	9	Y	668	653	0	15	1	-0-
04	9390	X	8124	-0-	-1266	-0-	7358	2	766	9	Y	696	681	0	15	1	-0-
05	9486	X	7688	-0-	-1798	-0-	7004	2	684	9	Y	622	617	0	5	1	-0-
06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	7882	2	774	9	Y	704	701	0	3	1	-0-
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	284	1	1964	2	Y	236	232	0	4	1	-0-
							260	9									
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	749	1	4452	2	Y	356	347	0	9	1	-0-
							392	9									
04	5490	X	354	-0-	-5136	-0-	58	2	296	9	Y	269	269	0			-0-
05	5673	X	294	-0-	-5379	-0-	57	2	237	9	Y	215	215	0			-0-
06	5490	X	2281	-0-	-3209	-0-	312	1	1735	2	Y	213	212	0	1	1	-0-
							234	9									
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	752	1	5105	2	Y	256	245	0	11	1	-0-
							282	9									
03	6882	X	5587	-0-	-1295	-0-	748	1	4451	2	Y	353	344	0	9	1	-0-
							388	9									
04	6660	X	5001	-0-	-1659	-0-	762	1	3892	2	Y	315	307	0	8	1	-0-
							347	9									
05	6789	X	6032	-0-	-757	-0-	871	1	4835	2	Y	296	293	0	3	1	-0-
							326	9									
06	6570	X	5200	-0-	-1370	-0-	753	1	4125	2	Y	293	291	0	2	1	-0-
							322	9									
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	199	1	1414	2	Y	310	307	0	3	1	-0-
							341	9									
03	2542	X	1486	-0-	-1056	-0-	129	1	854	2	Y	457	456	0	1	1	-0-
							503	9									
04	1950	X	550	-0-	-1400	-0-	89	2	461	9	Y	419	419	0			-0-
05	2170	X	518	-0-	-1652	-0-	74	2	444	9	Y	404	404	0			-0-
06	2100	X	1222	-0-	-878	-0-	109	1	651	2	Y	420	420	0			-0-
							462	9									
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	501	1	3461	2	Y	223	215	0	8	1	-0-
							245	9									
03	6603	X	5200	-0-	-1403	-0-	687	1	4139	2	Y	340	332	0	8	1	-0-
							374	9									
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	677	1	3501	2	Y	303	296	0	7	1	-0-
							333	9									
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	784	1	4366	2	Y	327	324	0	3	1	-0-
							360	9									
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	759	1	4173	2	Y	361	359	0	2	1	-0-
							397	9									
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	364 557	1 9	2553	2	Y	506	501	0	5	1	-0-
03	4805	X	4755	-0-	-50	-0-	555 793	1 9	3407	2	Y	721	715	0	6	1	-0-
04	4440	X	4292	-0-	-148	-0-	569 719	1 9	3004	2	Y	654	648	0	6	1	-0-
05	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	570 603	1 9	3254	2	Y	548	546	0	2	1	-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	560 653	1 9	3152	2	Y	594	593	0	1	1	-0-
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	539 406	1 9	3711	2	Y	369	361	0	8	1	-0-
03	5022	X	4429	-0-	-593	-0-	551 518	1 9	3360	2	Y	471	465	0	6	1	-0-
04	4860	X	3989	-0-	-871	-0-	567 448	1 9	2974	2	Y	407	401	0	6	1	-0-
05	5146	X	4439	-0-	-707	-0-	592 460	1 9	3387	2	Y	418	416	0	2	1	-0-
06	4980	X	4830	-0-	-150	-0-	656 496	1 9	3678	2	Y	451	450	0	1	1	-0-
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	28	2	108	9	Y	98	98	0			-0-
03	744	X	127	-0-	-617	-0-	25	2	102	9	Y	93	93	0			-0-
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	176 163	1 9	936	2	Y	148	146	0	2	1	-0-
05	899	X	512	-0-	-387	-0-	51 141	1 9	320	2	Y	128	128	0			-0-
06	870	X	145	-0-	-725	-0-	27	2	118	9	Y	107	107	0			-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DELQ PR		3450	-0-	3450	3450	426 614	1 9	2410	2	Y	558	557	0	1	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3450					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	363 268	1 9	2490	2	Y	244	239	0	5	1	-0-
03	3007	X	2098	-0-	-909	-0-	270 208	1 9	1620	2	Y	189	186	0	3	1	-0-
04	2910	X	1408	-0-	-1502	-0-	197 169	1 9	1042	2	Y	154	152	0	2	1	-0-
05	3441	X	2418	-0-	-1023	-0-	316 274	1 9	1828	2	Y	249	248	0	1	1	-0-
06	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	381 345	1 9	2156	2	Y	314	313	0	1	1	-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	871 674	1 9	5395	2	Y	613	601	0	12	1	-0-
03	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	1356 1125	1 9	5990	2	Y	1023	1012	0	11	1	-0-
04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	96 1013	1 9	7046	2	Y	921	907	0	14	1	-0-
05	7688	X	7174	-0-	-514	-0-	42 897	1 9	6235	2	Y	815	811	0	4	1	-0-
06	7440	X	6468	-0-	-972	-0-	41 922	1 9	5505	2	Y	838	836	0	2	1	-0-
07	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	293 395	1 9	1837	2	Y	359	355	0	4	1	-0-
03	3720	X	1909	-0-	-1811	-0-	282 373	1 9	1254	2	Y	339	337	0	2	1	-0-
04	3960	X	74	-0-	-3886	-0-	1	2	73	9	Y	66	66	0			-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	3120	X	64	-0-	-3056	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	342 406	1 9	2130	2	Y	369	364	0	5	1	-0-
03	5487	X	4114	-0-	-1373	-0-	666 508	1 9	2940	2	Y	462	456	0	6	1	-0-
04	4440	X	3811	-0-	-629	-0-	45 497	1 9	3269	2	Y	452	445	0	7	1	-0-
05	4588	X	3295	-0-	-1293	-0-	19 409	1 9	2867	2	Y	372	370	0	2	1	-0-
06	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	25 472	1 9	3255	2	Y	429	428	0	1	1	-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43 300	1 9	583	2	Y	273	272	0	1	1	-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	160 554	1 9	1587	2	Y	504	501	0	3	1	-0-
04	2220	N	1996	-0-	-224	-0-	136 543	1 9	1317	2	Y	494	491	0	3	1	-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	115 411	1 9	1082	2	Y	374	373	0	1	1	-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	135 454	1 9	1224	2	Y	413	413	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	25 288	1 9	1335	2	Y	262	259	0	3	1	-0-
03	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	22 614	1 9	2839	2	Y	558	553	0	5	1	-0-
04	3990	X	2905	-0-	-1085	-0-	18 574	1 9	2313	2	Y	522	517	0	5	1	-0-
05	4123	X	1200	-0-	-2923	-0-	5 468	1 9	727	2	Y	425	425	0			-0-
06	3180	X	578	-0-	-2602	-0-	81	2	497	9	Y	452	452	0			-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2635	2	266	9	Y	242	236	0	6	1	-0-
03	3534	X	2893	-0-	-641	-0-	2548	2	345	9	Y	314	309	0	5	1	-0-
04	3420	X	2727	-0-	-693	-0-	2287	2	440	9	Y	400	395	0	5	1	-0-
05	3534	X	2675	-0-	-859	-0-	2238	2	437	9	Y	397	396	0	1	1	-0-
06	3120	X	2159	-0-	-961	-0-	1854	2	305	9	Y	277	276	0	1	1	-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	625 492	1 9	4326	2	Y	447	438	0	9	1	-0-
03	6200	X	6091	-0-	-109	-0-	775 618	1 9	4698	2	Y	562	553	0	9	1	-0-
04	7020	X	5568	-0-	-1452	-0-	813 530	1 9	4225	2	Y	482	474	0	8	1	-0-
05	7254	X	5632	-0-	-1622	-0-	775 473	1 9	4384	2	Y	430	427	0	3	1	-0-
06	7020	X	4135	-0-	-2885	-0-	546 506	1 9	3083	2	Y	460	459	0	1	1	-0-
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3572	2	260	9	Y	236	228	0	8	1	-0-
03	4681	X	3994	-0-	-687	-0-	3644	2	350	9	Y	318	311	0	7	1	-0-
04	4710	X	3014	-0-	-1696	-0-	2741	2	273	9	Y	248	242	0	6	1	-0-
05	4867	X	3845	-0-	-1022	-0-	3569	2	276	9	Y	251	249	0	2	1	-0-
06	4110	X	2698	-0-	-1412	-0-	2457	2	241	9	Y	219	218	0	1	1	-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	567 582	1 9	3943	2	Y	529	520	0	9	1	-0-
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	877 803	1 9	5281	2	Y	730	720	0	10	1	-0-
04	6480	X	5383	-0-	-1097	-0-	750 719	1 9	3914	2	Y	654	646	0	8	1	-0-
05	6696	X	4808	-0-	-1888	-0-	625 620	1 9	3563	2	Y	564	562	0	2	1	-0-
06	6330	X	4107	-0-	-2223	-0-	519 653	1 9	2935	2	Y	594	593	0	1	1	-0-
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	X	111	-0-	-0-	-0-	34	2	77	9	Y	70	70	0			-0-
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	241	1	1492	2	Y	282	279	0	3	1	-0-
							310	9									
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	119	1	650	2	Y	217	216	0	1	1	-0-
							239	9									
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	Y	183	183	0			-0-
							201	9									
06	120	X	119	-0-	-1	-0-	13	2	106	9	Y	96	96	0			-0-
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	260	1	1823	2	Y	312	308	0	4	1	-0-
							343	9									
03	4371	X	3196	-0-	-1175	-0-	390	1	2369	2	Y	397	393	0	4	1	-0-
							437	9									
04	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	405	1	2108	2	Y	344	340	0	4	1	-0-
							378	9									
05	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	500	1	2837	2	Y	385	383	0	2	1	-0-
							424	9									
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	716	1	3970	2	Y	452	450	0	2	1	-0-
							497	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	293	1	2079	2	Y	378	374	0	4	1	-0-
							416	9									
03	2759	X	2356	-0-	-403	-0-	252	1	1578	2	Y	478	475	0	3	1	-0-
							526	9									
04	2970	X	2140	-0-	-830	-0-	263	1	1422	2	Y	414	411	0	3	1	-0-
							455	9									
05	3100	X	1776	-0-	-1324	-0-	199	1	1182	2	Y	359	358	0	1	1	-0-
							395	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	444	1	2487	2	Y	394	393	0	1	1	-0-
							433	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	459	1	3184	2	Y	509	502	0	7	1	-0-
							560	9									
03	6510	X	5671	-0-	-839	-0-	687	1	4147	2	Y	761	753	0	8	1	-0-
							837	9									
04	5850	X	5164	-0-	-686	-0-	708	1	3678	2	Y	707	700	0	7	1	-0-
							778	9									
05	5859	X	5386	-0-	-473	-0-	705	1	3981	2	Y	636	633	0	3	1	-0-
							700	9									
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	726	1	4040	2	Y	691	689	0	2	1	-0-
							760	9									
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	182 289	1 9	1287	2	Y	263	260	0	3	1	-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	272 495	1 9	1672	2	Y	450	447	0	3	1	-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	244 409	1 9	1296	2	Y	372	369	0	3	1	-0-
05	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	219 296	1 9	1254	2	Y	269	268	0	1	1	-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	256 293	1 9	1432	2	Y	266	265	0	1	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	119	2	431	9	Y	392	392	0			-0-
03	3131	X	2661	-0-	-470	-0-	274 646	1 9	1741	2	Y	587	584	0	3	1	-0-
04	2880	X	2184	-0-	-696	-0-	245 576	1 9	1363	2	Y	524	521	0	3	1	-0-
05	2976	X	2566	-0-	-410	-0-	289 552	1 9	1725	2	Y	502	501	0	1	1	-0-
06	2850	X	2043	-0-	-807	-0-	227 493	1 9	1323	2	Y	448	447	0	1	1	-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	100 150	1 9	709	2	Y	136	134	0	2	1	-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	229 218	1 9	1385	2	Y	198	195	0	3	1	-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	233 178	1 9	1200	2	Y	162	160	0	2	1	-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	249 173	1 9	1397	2	Y	157	156	0	1	1	-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	239 198	1 9	1325	2	Y	180	179	0	1	1	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	83 172	1 9	599	2	Y	156	155	0	1	1	-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	64 187	1 9	403	2	Y	170	169	0	1	1	-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	98 171	1 9	529	2	Y	155	154	0	1	1	-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	68 141	1 9	404	2	Y	128	128	0			-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	169 174	1 9	947	2	Y	158	158	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	334	1	2294	2	Y	387	382	0	5	1	-0-
							426	9									
03	3503	X	2720	-0-	-783	-0-	305	1	1848	2	Y	515	512	0	3	1	-0-
							567	9									
04	3450	X	2634	-0-	-816	-0-	336	1	1770	2	Y	480	476	0	4	1	-0-
							528	9									
05	3565	X	2573	-0-	-992	-0-	315	1	1799	2	Y	417	416	0	1	1	-0-
							459	9									
06	3450	X	1738	-0-	-1712	-0-	201	1	1137	2	Y	364	364	0			-0-
							400	9									
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	Y	279	278	0	1	1	-0-
							307	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	66	2	400	9	Y	364	364	0			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	247	2	Y	271	271	0			-0-
							298	9									
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	153	1	901	2	Y	280	279	0	1	1	-0-
							308	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	365	2	Y	288	288	0			-0-
							317	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	502	1	3430	2	Y	428	420	0	8	1	-0-
							471	9									
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	657	1	3937	2	Y	673	665	0	8	1	-0-
							740	9									
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	698	1	3643	2	Y	595	588	0	7	1	-0-
							655	9									
05	5053	X	4176	-0-	-877	-0-	553	1	3141	2	Y	438	436	0	2	1	-0-
							482	9									
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	670	1	3733	2	Y	470	469	0	1	1	-0-
							517	9									
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	198	1	2507	2	Y	429	424	0	5	1	-0-
							472	9									
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	363	1	3477	2	Y	624	617	0	7	1	-0-
							686	9									
04	4530	X	3829	-0-	-701	-0-	296	1	2797	2	Y	669	663	0	6	1	-0-
							736	9									
05	4681	X	3672	-0-	-1009	-0-	287	1	2642	2	Y	675	673	0	2	1	-0-
							743	9									
06	4530	X	3928	-0-	-602	-0-	304	1	2754	2	Y	791	790	0	1	1	-0-
							870	9									
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	174 466	1 9	2186	2	Y	424	419	0	5	1	-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	286 706	1 9	2736	2	Y	642	637	0	5	1	-0-
04	4140	X	3876	-0-	-264	-0-	313 659	1 9	2904	2	Y	599	593	0	6	1	-0-
05	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	323 493	1 9	2893	2	Y	448	446	0	2	1	-0-
06	4140	X	3308	-0-	-832	-0-	283 521	1 9	2504	2	Y	474	473	0	1	1	-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	587 1371	1 9	8419	2	Y	1246	1209	0	37	1	-0-
03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	664 1515	1 9	9017	2	Y	1377	1343	0	34	1	-0-
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	607 1243	1 9	7481	2	Y	1130	1099	0	31	1	-0-
05	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	735 1217	1 9	9120	2	Y	1106	1071	0	35	1	-0-
06	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	767 1135	1 9	8536	2	Y	1032	1008	0	24	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	320 669	1 9	4057	2	Y	608	599	0	9	1	-0-
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	398 926	1 9	3866	2	Y	842	835	0	7	1	-0-
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	414 884	1 9	3911	2	Y	804	796	0	8	1	-0-
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	469 780	1 9	4273	2	Y	709	706	0	3	1	-0-
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	482 825	1 9	4304	2	Y	750	749	0	1	1	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	174 506	1 9	2188	2	Y	460	455	0	5	1	-0-
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	285 762	1 9	2741	2	Y	693	688	0	5	1	-0-
04	3750	X	2649	-0-	-1101	-0-	191 657	1 9	1801	2	Y	597	593	0	4	1	-0-
05	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	269 627	1 9	2447	2	Y	570	568	0	2	1	-0-
06	3750	X	3412	-0-	-338	-0-	272 701	1 9	2439	2	Y	637	636	0	1	1	-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	299	1	4319	2	Y	996	977	0	19	1	-0-
							1096	9									
03	8153	X	7199	-0-	-954	-0-	397	1	5508	2	Y	1176	1156	0	20	1	-0-
							1294	9									
04	7440	X	6592	-0-	-848	-0-	390	1	4904	2	Y	1180	1160	0	20	1	-0-
							1298	9									
05	7688	X	6542	-0-	-1146	-0-	385	1	4890	2	Y	1152	1134	0	18	1	-0-
							1267	9									
06	7170	X	6365	-0-	-805	-0-	413	1	4745	2	Y	1097	1084	0	13	1	-0-
							1207	9									
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	155	1	2433	2	Y	966	956	0	10	1	-0-
							1063	9									
03	7285	X	6756	-0-	-529	-0-	362	1	5108	2	Y	1169	1151	0	18	1	-0-
							1286	9									
04	7050	X	6473	-0-	-577	-0-	378	1	4834	2	Y	1146	1127	0	19	1	-0-
							1261	9									
05	7285	X	6449	-0-	-836	-0-	374	1	4811	2	Y	1149	1131	0	18	1	-0-
							1264	9									
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	410	1	4783	2	Y	1087	1074	0	13	1	-0-
							1196	9									
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	312	1	4563	2	Y	856	836	0	20	1	-0-
							942	9									
03	6944	X	6709	-0-	-235	-0-	375	1	5190	2	Y	1040	1021	0	19	1	-0-
							1144	9									
04	8460	X	6160	-0-	-2300	-0-	381	1	4770	2	Y	917	897	0	20	1	-0-
							1009	9									
05	8742	X	6105	-0-	-2637	-0-	376	1	4754	2	Y	886	868	0	18	1	-0-
							975	9									
06	6240	X	5594	-0-	-646	-0-	376	1	4308	2	Y	827	815	0	12	1	-0-
							910	9									
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

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

WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	349	1	4480	2	Y	1049	1040	0	9	1	-0-
							1154	9									
03	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	580	1	5655	2	Y	1596	1586	0	10	1	-0-
							1756	9									
04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	605	1	5716	2	Y	1502	1491	0	11	1	-0-
							1652	9									
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	664	1	6060	2	Y	1280	1276	0	4	1	-0-
							1408	9									
06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	561	1	5033	2	Y	1253	1251	0	2	1	-0-
							1378	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	590	1	7422	2	Y	1109	1093	0	16	1	-0-
							1220	9									
03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	746	1	7195	2	Y	1580	1567	0	13	1	-0-
							1738	9									
04	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	711	1	6669	2	Y	1413	1400	0	13	1	-0-
							1554	9									
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	605	1	5518	2	Y	1100	1096	0	4	1	-0-
							1210	9									
06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	656	1	5874	2	Y	1227	1225	0	2	1	-0-
							1350	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1073	-0-	-131	-0-	131	1	554	2	Y	353	352	0	1	1	-0-
							388	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	239	1	1023	2	Y	582	580	0	2	1	-0-
							640	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	342	1	1022	2	Y	603	601	0	2	1	-0-
							663	9									
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	347	1	1392	2	Y	516	515	0	1	1	-0-
							568	9									
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	340	1	965	2	Y	628	628	0			-0-
							691	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	493	1	7085	2	Y	999	968	0	31	1	-0-
							1099	9									
03	11129	X	9129	-0-	-2000	-0-	538	1	7364	2	Y	1115	1088	0	27	1	-0-
							1227	9									
04	10230	X	8496	-0-	-1734	-0-	536	1	6729	2	Y	1119	1092	0	27	1	-0-
							1231	9									
05	10075	X	8801	-0-	-1274	-0-	540	1	6867	2	Y	1267	1241	0	26	1	-0-
							1394	9									
06	9300	X	8593	-0-	-707	-0-	574	1	6624	2	Y	1268	1250	0	18	1	-0-
							1395	9									
07	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	562	1	7033	2	Y	1173	1158	0	15	1	-0-
							1290	9									
03	12307	X	10586	-0-	-1721	-0-	836	1	7989	2	Y	1601	1586	0	15	1	-0-
							1761	9									
04	11850	X	10895	-0-	-955	-0-	872	1	8138	2	Y	1714	1698	0	16	1	-0-
							1885	9									
05	12245	X	10025	-0-	-2220	-0-	847	1	7647	2	Y	1392	1387	0	5	1	-0-
							1531	9									
06	11640	X	9652	-0-	-1988	-0-	819	1	7391	2	Y	1311	1308	0	3	1	-0-
							1442	9									
07	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	598	1	8652	2	Y	1521	1483	0	38	1	-0-
							1673	9									
03	11656	X	10631	-0-	-1025	-0-	587	1	8100	2	Y	1767	1737	0	30	1	-0-
							1944	9									
04	10920	X	9438	-0-	-1482	-0-	575	1	7199	2	Y	1513	1484	0	29	1	-0-
							1664	9									
05	12090	X	9630	-0-	-2460	-0-	588	1	7416	2	Y	1478	1450	0	28	1	-0-
							1626	9									
06	11700	X	9374	-0-	-2326	-0-	634	1	7210	2	Y	1391	1371	0	20	1	-0-
							1530	9									
07	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
03	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14670	X	12966	-0-	-1704	-0-	1060	1	9848	2	Y	1871	1851	0	20	1	-0-
							2058	9									
*05	15159	X	12396	-0-	-2763	-0-	1057	1	9529	2	Y	1645	1639	0	6	1	-0-
							1810	9									
*06	14670	X	12160	-0-	-2510	-0-	1045	1	9253	2	Y	1693	1689	0	4	1	-0-
							1862	9									
07	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 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	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	551	1	6839	2	Y	668	653	0	15	1	-0-
							735	9									
03	11470	X	9419	-0-	-2051	-0-	810	1	7657	2	Y	865	850	0	15	1	-0-
							952	9									
04	10860	X	8652	-0-	-2208	-0-	764	1	7037	2	Y	774	760	0	14	1	-0-
							851	9									
05	11067	X	10239	-0-	-828	-0-	945	1	8447	2	Y	770	764	0	6	1	-0-
							847	9									
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	921	1	8086	2	Y	816	813	0	3	1	-0-
							898	9									
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	609	1	7558	2	Y	1046	1029	0	17	1	-0-
							1151	9									
03	11842	X	10285	-0-	-1557	-0-	835	1	7912	2	Y	1398	1383	0	15	1	-0-
							1538	9									
04	11460	X	9717	-0-	-1743	-0-	809	1	7474	2	Y	1304	1289	0	15	1	-0-
							1434	9									
05	11625	X	10406	-0-	-1219	-0-	907	1	8134	2	Y	1241	1236	0	5	1	-0-
							1365	9									
06	10920	X	9991	-0-	-929	-0-	871	1	7675	2	Y	1314	1311	0	3	1	-0-
							1445	9									
07	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	538 800	1 9	6702	2	Y	727	712	0	15	1	-0-
03	10912	X	9257	-0-	-1655	-0-	775 1112	1 9	7370	2	Y	1011	997	0	14	1	-0-
04	10200	X	8470	-0-	-1730	-0-	723 1046	1 9	6701	2	Y	951	937	0	14	1	-0-
05	10540	X	9031	-0-	-1509	-0-	808 957	1 9	7266	2	Y	870	865	0	5	1	-0-
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	887 1068	1 9	7825	2	Y	971	968	0	3	1	-0-
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	521 1096	1 9	6521	2	Y	996	982	0	14	1	-0-
03	11346	X	9893	-0-	-1453	-0-	797 1494	1 9	7602	2	Y	1358	1344	0	14	1	-0-
04	10440	X	8914	-0-	-1526	-0-	735 1345	1 9	6834	2	Y	1223	1209	0	14	1	-0-
05	10540	X	8630	-0-	-1910	-0-	741 1197	1 9	6692	2	Y	1088	1084	0	4	1	-0-
06	10200	X	8712	-0-	-1488	-0-	748 1362	1 9	6602	2	Y	1238	1235	0	3	1	-0-
07	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	427 989	1 9	5369	2	Y	899	887	0	12	1	-0-
03	8804	X	7867	-0-	-937	-0-	603 1467	1 9	5797	2	Y	1334	1323	0	11	1	-0-
04	8520	X	6809	-0-	-1711	-0-	526 1343	1 9	4940	2	Y	1221	1211	0	10	1	-0-
05	8742	X	8070	-0-	-672	-0-	674 1283	1 9	6113	2	Y	1166	1162	0	4	1	-0-
06	7740	X	7652	-0-	-88	-0-	640 1324	1 9	5688	2	Y	1204	1202	0	2	1	-0-
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	43 2939	1 9	21408	2	Y	2672	2576	0	96	1	-0-
03	25699	X	25362	-0-	-337	-0-	39 3438	1 9	21885	2	Y	3125	3042	0	83	1	-0-
04	24870	X	22929	-0-	-1941	-0-	32 2915	1 9	19982	2	Y	2650	2566	0	84	1	-0-
05	25699	X	21969	-0-	-3730	-0-	34 2838	1 9	19097	2	Y	2580	2506	0	74	1	-0-
06	24870	X	20121	-0-	-4749	-0-	29 2495	1 9	17597	2	Y	2268	2218	0	50	1	-0-
07	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39874	X	39874	-0-	-0-	-0-	70	1	34615	2	Y	4717	4561	0	156	1	-0-
							5189	9									
03	47802	X	47802	-0-	-0-	-0-	74	1	41359	2	Y	5790	5633	0	157	1	-0-
							6369	9									
04	51976	X	51976	-0-	-0-	-0-	73	1	46089	2	Y	5285	5090	0	195	1	-0-
							5814	9									
05	47089	X	46250	-0-	-839	-0-	73	1	40698	2	Y	4981	4824	0	157	1	-0-
							5479	9									
06	42720	X	40303	-0-	-2417	-0-	59	1	35540	2	Y	4276	4174	0	102	1	-0-
							4704	9									
07	47089	X	NO RPT	-0-	-47089	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 03H RRCID -> 288631 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376

02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	5175	2	1196	9	Y	1087	1076	0	11	1	-0-
03	18042	X	11925	-0-	-6117	-0-	9899	2	2026	9	Y	1842	1824	0	18	1	-0-
04	16950	X	8803	-0-	-8147	-0-	7193	2	1610	9	Y	1464	1450	0	14	1	-0-
05	10881	X	8568	-0-	-2313	-0-	7308	2	1260	9	Y	1145	1140	0	5	1	-0-
06	10530	X	6125	-0-	-4405	-0-	4928	2	1197	9	Y	1088	1086	0	2	1	-0-
07	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 04H RRCID -> 288632 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427

02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	4989	2	1073	9	Y	975	965	0	10	1	-0-
03	14539	X	4920	-0-	-9619	-0-	3853	2	1067	9	Y	970	963	0	7	1	-0-
04	12840	X	5573	-0-	-7267	-0-	4442	2	1131	9	Y	1028	1020	0	8	1	-0-
05	13268	X	5016	-0-	-8252	-0-	4074	2	942	9	Y	856	853	0	3	1	-0-
06	9180	X	5913	-0-	-3267	-0-	4581	2	1332	9	Y	1211	1209	0	2	1	-0-
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 06H RRCID -> 288634 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400

02	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	9839	2	1998	9	Y	1816	1796	0	20	1	-0-
03	14942	X	11038	-0-	-3904	-0-	8718	2	2320	9	Y	2109	2093	0	16	1	-0-
04	14460	X	6872	-0-	-7588	-0-	5210	2	1662	9	Y	1511	1501	0	10	1	-0-
05	14942	X	5963	-0-	-8979	-0-	5013	2	950	9	Y	864	861	0	3	1	-0-
06	13200	X	6906	-0-	-6294	-0-	5940	2	966	9	Y	878	876	0	2	1	-0-
07	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 05H RRCID -> 288639 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530

02	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	8730	2	1370	9	Y	1245	1226	0	19	1	-0-
03	15996	X	14587	-0-	-1409	-0-	12318	2	2269	9	Y	2063	2040	0	23	1	-0-
04	15480	X	11422	-0-	-4058	-0-	9120	2	2302	9	Y	2093	2075	0	18	1	-0-
05	15996	X	7850	-0-	-8146	-0-	6302	2	1548	9	Y	1407	1403	0	4	1	-0-
06	15480	X	7319	-0-	-8161	-0-	5850	2	1469	9	Y	1335	1333	0	2	1	-0-
07	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVIS 01 WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	356 2432	1 9	15136	2	Y	2211	2179	0	32	1	-0-
03	25885	X	20962	-0-	-4923	-0-	445 3097	1 9	17420	2	Y	2815	2782	0	33	1	-0-
04	25050	X	18847	-0-	-6203	-0-	673 2652	1 9	15522	2	Y	2411	2380	0	31	1	-0-
05	24056	X	21324	-0-	-2732	-0-	422 2253	1 9	18649	2	Y	2048	2036	0	12	1	-0-
06	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	471 2121	1 9	18546	2	Y	1928	1921	0	7	1	-0-
07	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80978	X	80978	-0-	-0-	-0-	1759 6270	1 9	72949	2	Y	5700	5540	0	160	1	-0-
03	128929	X	86200	-0-	-42729	-0-	1988 7746	1 9	76466	2	Y	7042	6895	0	147	1	-0-
04	115950	X	68633	-0-	-47317	-0-	2619 6326	1 9	59688	2	Y	5751	5630	0	121	1	-0-
05	111228	X	78808	-0-	-32420	-0-	1642 5201	1 9	71965	2	Y	4728	4681	0	47	1	-0-
06	97860	X	66733	-0-	-31127	-0-	1534 4979	1 9	60220	2	Y	4526	4502	0	24	1	-0-
07	89652	X	NO RPT	-0-	-89652	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01 WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	340 2099	1 9	14308	2	Y	1908	1877	0	31	1	-0-
03	25513	X	20332	-0-	-5181	-0-	442 2681	1 9	17209	2	Y	2437	2404	0	33	1	-0-
04	24030	X	17946	-0-	-6084	-0-	654 2289	1 9	15003	2	Y	2081	2051	0	30	1	-0-
05	23994	X	22953	-0-	-1041	-0-	463 2085	1 9	20405	2	Y	1895	1882	0	13	1	-0-
06	22538	X	22538	-0-	-0-	-0-	510 2011	1 9	20017	2	Y	1828	1820	0	8	1	-0-
07	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01 WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	254 1664	1 9	10674	2	Y	1513	1490	0	23	1	-0-
03	22506	X	16549	-0-	-5957	-0-	354 2328	1 9	13867	2	Y	2116	2090	0	26	1	-0-
04	19710	X	13494	-0-	-6216	-0-	485 1847	1 9	11162	2	Y	1679	1657	0	22	1	-0-
05	19933	X	18267	-0-	-1666	-0-	367 1705	1 9	16195	2	Y	1550	1540	0	10	1	-0-
06	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	382 1592	1 9	15011	2	Y	1447	1441	0	6	1	-0-
07	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVIS 01 WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	283	1	11944	2	Y	1517	1491	0	26	1	-0-
							1669	9									
03	22878	X	17193	-0-	-5685	-0-	375	1	14629	2	Y	1990	1962	0	28	1	-0-
							2189	9									
04	21210	X	14891	-0-	-6319	-0-	544	1	12492	2	Y	1686	1661	0	25	1	-0-
							1855	9									
05	21793	X	20408	-0-	-1385	-0-	415	1	18270	2	Y	1566	1554	0	12	1	-0-
							1723	9									
06	20343	X	20343	-0-	-0-	-0-	465	1	18220	2	Y	1507	1500	0	7	1	-0-
							1658	9									
07	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69754	X	69754	-0-	-0-	-0-	1507	1	62717	2	Y	5027	4890	0	137	1	-0-
							5530	9									
03	124961	X	84448	-0-	-40513	-0-	1949	1	75177	2	Y	6656	6512	0	144	1	-0-
							7322	9									
04	102630	X	75417	-0-	-27213	-0-	2910	1	66097	2	Y	5827	5693	0	134	1	-0-
							6410	9									
05	96224	X	65828	-0-	-30396	-0-	1358	1	59620	2	Y	4409	4370	0	39	1	-0-
							4850	9									
06	89700	X	60275	-0-	-29425	-0-	1380	1	54197	2	Y	4271	4249	0	22	1	-0-
							4698	9									
07	84444	X	NO RPT	-0-	-84444	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76278	X	76278	-0-	-0-	-0-	1620	1	67182	2	Y	6796	6649	0	147	1	-0-
							7476	9									
03	150815	X	88477	-0-	-62338	-0-	1984	1	76341	2	Y	9229	9083	0	146	1	-0-
							10152	9									
04	125640	X	83506	-0-	-42134	-0-	3142	1	71920	2	Y	7676	7531	0	145	1	-0-
							8444	9									
05	121923	X	92842	-0-	-29081	-0-	1905	1	83904	2	Y	6394	6340	0	54	1	-0-
							7033	9									
06	93690	X	86098	-0-	-7592	-0-	1961	1	77195	2	Y	6311	6280	0	31	1	-0-
							6942	9									
07	88474	X	NO RPT	-0-	-88474	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86295	-0-	86295	86295	975	1	73998	2	Y	10293	10148	0	145	1	-0-
						11322	9									
05	14B2 EXT	223851	-0-	223851	310146	1305	1	197950	2	Y	22360	22234	0	126	1	-0-
						24596	9									
06	509250 X	199104	-0-	-310146	-0-	1273	1	171494	2	Y	23943	23875	0	68	1	-0-
						26337	9									
07	212815 X	NO RPT	-0-	-212815	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	86236	-0-	86236	86236	969	1	73642	2	Y	10568	10424	0	144	1	-0-
						11625	9									
05	14B2 EXT	211257	-0-	211257	297493	1226	1	186132	2	Y	21726	21608	0	118	1	-0-
						23899	9									
06	482959 X	185466	-0-	-297493	-0-	1180	1	159105	2	Y	22892	22829	0	63	1	-0-
						25181	9									
07	207514 X	NO RPT	-0-	-207514	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 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	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	87784	-0-	87784	87784	986	1	74744	2	Y	10958	10811	0	147	1	-0-
						12054	9									
05	14B2 EXT	219888	-0-	219888	307672	1275	1	193289	2	Y	23022	22899	0	123	1	-0-
						25324	9									
06	501048 X	193376	-0-	-307672	-0-	1228	1	165275	2	Y	24430	24365	0	65	1	-0-
						26873	9									
07	210831 X	NO RPT	-0-	-210831	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMOLIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 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	SHUT IN	34001	-0-	34001	34001	564	1	28403	2	Y	4576	4512	0	64	1	-0-
						5034	9									
03	DELQ PR	175761	-0-	175761	209762	1170	1	147199	2	Y	24902	24626	0	276	1	-0-
						27392	9									
04	DELQ PR	148663	-0-	148663	358425	924	1	120866	2	Y	24430	24188	0	242	1	-0-
						26873	9									
05	477864 X	119439	-0-	-358425	-0-	847	1	101634	2	Y	15416	15351	0	65	1	-0-
						16958	9									
06	83858 X	83858	-0-	-0-	-0-	817	1	70020	2	Y	11837	11809	0	28	1	-0-
						13021	9									
07	165292 X	NO RPT	-0-	-165292	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMOLIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	33645	-0-	33645	33645	561	1	28236	2	Y	4407	4343	0	64	1	-0-
						4848	9									
03	139738 X	106093	-0-	-33645	-0-	685	1	86944	2	Y	16785	16623	0	162	1	-0-
						18464	9									
04	DELQ PR	117254	-0-	117254	117254	727	1	95725	2	Y	18911	18721	0	190	1	-0-
						20802	9									
05	226813 X	109559	-0-	-117254	-0-	768	1	92767	2	Y	14567	14508	0	59	1	-0-
						16024	9									
06	84060 X	78961	-0-	-5099	-0-	756	1	65164	2	Y	11855	11829	0	26	1	-0-
						13041	9									
07	86862 X	NO RPT	-0-	-86862	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SMOLIK 01 WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 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	SHUT IN	27208	-0-	27208	27208	453 3922	1 9	22833	2	Y	3565	3514	0	51	1	-0-
03	159869 X	132661	-0-	-27208	-0-	877 20925	1 9	110859	2	Y	19023	18816	0	207	1	-0-
04	DELQ PR	129928	-0-	129928	129928	808 22979	1 9	106141	2	Y	20890	20679	0	211	1	-0-
05	235299 X	105371	-0-	-129928	-0-	739 15524	1 9	89108	2	Y	14113	14056	0	57	1	-0-
06	114360 X	75179	-0-	-39181	-0-	721 12349	1 9	62109	2	Y	11226	11201	0	25	1	-0-
07	118172 X	NO RPT	-0-	-118172	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMOLIK 01 WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23935	-0-	23935	23935	397 3548	1 9	19990	2	Y	3225	3180	0	45	1	-0-
03	114049 X	90114	-0-	-23935	-0-	589 14600	1 9	74925	2	Y	13273	13134	0	139	1	-0-
04	DELQ PR	93617	-0-	93617	93617	580 16401	1 9	76636	2	Y	14910	14758	0	152	1	-0-
05	186546 X	92929	-0-	-93617	-0-	653 13193	1 9	79083	2	Y	11994	11944	0	50	1	-0-
06	84060 X	68972	-0-	-15088	-0-	662 11089	1 9	57221	2	Y	10081	10058	0	23	1	-0-
07	86862 X	NO RPT	-0-	-86862	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	951	-0-	951	951	68 10	1 9	873	2	Y	9	9	1			2
03	DLQ G-10	942	-0-	942	1893	72 7	1 9	863	2	Y	6	6	1			2
04	DLQ G-10	1108	-0-	1108	3001	73 11	1 9	1024	2	Y	10	10	1			2
05	DLQ G-10	1180	-0-	1180	4181	84 11	1 9	1085	2	Y	10	10	1			2
*06	5223 X	1042	-0-	-4181	-0-	75 9	1 9	958	2	Y	8	8	1			2
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	436 188	1 9	5599	2	Y	171	178	1			33
03	7874 X	6594	-0-	-1280	-0-	496 194	1 9	5904	2	Y	176	145	1			64
04	6570 X	6082	-0-	-488	-0-	391 209	1 9	5482	2	Y	190	212	1			42
05	8122 X	5003	-0-	-3119	-0-	345 190	1 9	4468	2	Y	173	173	1			42
06	7860 X	5256	-0-	-2604	-0-	370 149	1 9	4737	2	Y	135	137	1			40
07	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					40

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	503	1	6462	2	Y	-0-					-0-
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	604	1	7190	2	Y	-0-					-0-
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	394	1	5535	2	Y	-0-					-0-
05	7719	X	102	-0-	-7617	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					-0-
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	887	2	Y	468	488	1			91
							515	9									
03	5208	X	1453	-0-	-3755	-0-	72	1	860	2	Y	474	392	1			173
							521	9									
04	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	478	1	6713	2	Y	578	622	1			129
							636	9									
05	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	835	1	10812	2	Y	529	530	1			128
							582	9									
*06	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	717	1	9189	2	Y	472	459	1			141
							519	9									
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					141

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	2	Y	233	244	1			45
							256	9									
03	1147	X	979	-0-	-168	-0-	56	1	663	2	Y	236	195	1			86
							260	9									
04	1110	X	690	-0-	-420	-0-	25	1	347	2	Y	289	311	1			64
							318	9									
05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	108	1	1399	2	Y	265	265	1			64
							292	9									
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	Y	235	229	1			70
							259	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	83	1			106
03	1705	X	360	-0-	-1345	-0-	56	1	183	2	Y	110	111	1			105
							121	9									
04	150	X	142	-0-	-8	-0-	6	1	19	2	Y	106	115	1			96
							117	9									
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	42	1	147	2	Y	111	111	1			96
							122	9									
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	181	1	668	2	Y	108	111	1			93
							119	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	2464	1	7344	2	Y	317	272	1			340
							349	9									
03	11749	X	11630	-0-	-119	-0-	2625	1	8608	2	Y	361	360	1			341
							397	9									
04	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	2636	1	8317	2	Y	336	371	1			306
							370	9									
05	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	2637	1	9230	2	Y	352	355	1			303
							387	9									
*06	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	2499	1	9229	2	Y	327	348	1			282
							360	9									
07	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					282

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	445	1	1325	2	Y	230	195	1			246
							253	9									
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	541	1	1772	2	Y	260	260	1			246
							286	9									
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	475	1	1500	2	Y	247	269	1			224
							272	9									
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	543	1	1900	2	Y	260	260	1			224
							286	9									
*06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	437	1	1615	2	Y	251	258	1			217
							276	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

*02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	101	1	4204	2	Y	251	259	1			60
							11	4	276	9							
*03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	122	1	4849	2	Y	223	178	1			105
							245	9									
*04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	121	1	4489	2	Y	255	270	1			90
							14	4	281	9							
*05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	129	1	4699	2	Y	244	269	1			65
							5	4	268	9							
06	4920	X	4806	-0-	-114	-0-	122	1	4422	2	Y	230	239	1			63
							9	4	253	9							
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					63

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	51	1	2131	2	Y	143	142	1			80
							5	4	157	9							
*03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	2	Y	111	93	1			98
							122	9									
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	56	1	1845	2	Y	127	135	1			90
							140	9									
*05	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	56	1	2021	2	Y	123	135	1			78
							2	4	135	9							
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	54	1	1969	2	Y	114	119	1			31
							4	4	125	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1440	2	Y	89	85	1			92
							4	4	98	9							
*03	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	2	Y	43	45	1			90
							47	9									
*04	1170	X	1030	-0-	-140	-0-	25	1	932	2	Y	64	62	1			92
							3	4	70	9							
*05	1736	X	1366	-0-	-370	-0-	35	1	1265	2	Y	59	66	1			85
							1	4	65	9							
06	1680	X	1129	-0-	-551	-0-	29	1	1058	2	Y	36	43	1			10
							2	4	40	9							
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					10

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	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	86	1	3560	2	Y	116	120	1			-0-
							9	4	128	9							
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4257	1	107	2	Y	99	4	1			95
							109	9									
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3802	1	102	2	Y	103	96	1			102
							12	4	113	9							
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3966	1	109	2	Y	90	63	1			129
							4	4	99	9							
*06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	109	1	3928	2	Y	94	121	1			66
							8	4	103	9							
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					66

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	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	104	1	4307	2	Y	143	142	1			58
							11	4	157	9							
*03	5611	X	4798	-0-	-813	-0-	115	1	4561	2	Y	111	93	1			76
							122	9									
*04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	112	1	4137	2	Y	127	135	1			68
							13	4	140	9							
*05	5084	X	4622	-0-	-462	-0-	120	1	4363	2	Y	123	135	1			56
							4	4	135	9							
06	4920	X	4451	-0-	-469	-0-	116	1	4202	2	Y	114	119	1			31
							8	4	125	9							
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					31

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

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	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					4
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					4
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					4
*06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					6554
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6554

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	120	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	4	1			90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	90	1			103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	63	1			130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	121	1			103
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	478	1	6138	2	Y	200	172	1			92
							220	9									
03	7595	X	7225	-0-	-370	-0-	541	1	6447	2	Y	215	199	1			108
							237	9									
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	456	1	6399	2	Y	229	303	1			34
							252	9									
05	7843	X	6959	-0-	-884	-0-	483	1	6257	2	Y	199	192	1			41
							219	9									
06	7590	X	7486	-0-	-104	-0-	526	1	6741	2	Y	199	192	1			48
							219	9									
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					48

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

02	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	516	1	6631	2	Y	172	146	1			79
							189	9									
03	8308	X	7660	-0-	-648	-0-	578	1	6884	2	Y	180	168	1			91
							198	9									
04	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	525	1	7366	2	Y	195	257	1			29
							215	9									
05	8184	X	7961	-0-	-223	-0-	557	1	7217	2	Y	170	164	1			35
							187	9									
*06	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	571	1	7316	2	Y	166	161	1			40
							183	9									
07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					40

BUCHHORN WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199

02	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	610	1	25307	2	Y	1368	1459	1			783
							64	4	1505	9							
03	31341	X	28744	-0-	-2597	-0-	675	1	26775	2	Y	1176	1131	1			828
							1294	9									
04	30330	X	25936	-0-	-4394	-0-	653	1	24134	2	Y	977	964	1			841
							74	4	1075	9							
05	31062	X	25497	-0-	-5565	-0-	657	1	23895	2	Y	838	1010	1			669
							23	4	922	9							
06	30060	X	23308	-0-	-6752	-0-	622	1	22523	2	Y	107	125	1			651
							45	4	118	9							
07	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					651

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
BUCHHORN WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33217 X	33217	-0-	-0-	-0-	31373	1	756	2	Y	917	810	1			888
						79	4	1009	9							
03	38161 X	35052	-0-	-3109	-0-	33278	1	839	2	Y	850	997	1			741
						935	9									
04	36930 X	32051	-0-	-4879	-0-	30327	1	819	2	Y	738	696	1			783
						93	4	812	9							
05	38998 X	33191	-0-	-5807	-0-	31532	1	866	2	Y	693	807	1			669
						31	4	762	9							
06	37740 X	29429	-0-	-8311	-0-	28504	1	787	2	Y	74	87	1			656
						57	4	81	9							
07	36766 X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					Y	NO RPT					656

BUCHHORN WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949

*02	41771 X	41771	-0-	-0-	-0-	944	1	39155	2	Y	1431	1328	1			946
						98	4	1574	9							
*03	43529 X	43529	-0-	-0-	-0-	1035	1	41052	2	Y	1311	1332	1			925
						1442	9									
*04	39241 X	39241	-0-	-0-	-0-	997	1	36899	2	Y	1120	1130	1			915
						113	4	1232	9							
*05	45911 X	38714	-0-	-7197	-0-	1005	1	36571	2	Y	1002	1062	1			855
						36	4	1102	9							
06	44430 X	NO RPT	-0-	-44430	-0-					Y	NO RPT					855
07	45911 X	NO RPT	-0-	-45911	-0-					Y	NO RPT					855

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

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-

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

02	9688 X	3619	-0-	-6069	-0-	474	1	2923	3	Y	175	174	0			4
						29	4	193	9							
03	10726 X	4092	-0-	-6634	-0-	367	1	3545	3	Y	151	152	0			3
						14	4	166	9							
04	9450 X	5024	-0-	-4426	-0-	412	1	4387	3	Y	195	195	0			3
						10	4	215	9							
05	5859 X	3943	-0-	-1916	-0-	311	1	3451	3	Y	157	156	0			4
						8	4	173	9							
06	4740 X	2163	-0-	-2577	-0-	206	1	1768	3	Y	164	166	0			2
						9	4	180	9							
07	5177 X	1945	-0-	-3232	-0-	214	1	1428	3	Y	269	267	0			4
						7	4	296	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	3209	-0-	3209	3209	527	1	1500	3	Y	581	568	0			14
						543	4	639	9							
03	T. A.	3427	-0-	3427	6636	808	1	1929	3	Y	480	489	0			5
						162	4	528	9							
04	T. A.	2175	-0-	2175	8811	790	1	719	3	Y	456	455	0			6
						164	4	502	9							
05	10943 X	2132	-0-	-8811	-0-	806	1	552	3	Y	450	450	0			6
						279	4	495	9							
06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	768	1	445	3	Y	392	391	0			7
						104	4	431	9							
07	3565 X	1633	-0-	-1932	-0-	806	1	285	3	Y	371	371	0			7
						134	4	408	9							

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

02	3836 X	3034	-0-	-802	-0-	174	1	2614	3	Y	218	212	0			9
						6	4	240	9							
03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	489	1	4373	3	Y	492	484	0			17
						6	4	541	9							
04	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	640	1	4101	3	Y	466	466	0			17
						10	4	513	9							
05	5425 X	4969	-0-	-456	-0-	730	1	3669	3	Y	488	496	0			9
						33	4	537	9							
06	5220 X	4482	-0-	-738	-0-	740	1	3266	3	Y	422	421	0			10
						12	4	464	9							
07	5425 X	3905	-0-	-1520	-0-	663	1	2778	3	Y	407	407	0			10
						16	4	448	9							

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

02	3864 X	1226	-0-	-2638	-0-	182	1	779	3	Y	230	236	0			10
						12	4	253	9							
03	4278 X	2163	-0-	-2115	-0-	323	1	1155	3	Y	618	608	0			20
						5	4	680	9							
04	3810 X	1909	-0-	-1901	-0-	465	1	843	3	Y	540	543	0			17
						7	4	594	9							
05	3534 X	1812	-0-	-1722	-0-	508	1	741	3	Y	503	506	0			14
						10	4	553	9							
06	3060 X	850	-0-	-2210	-0-	537	1	197	3	Y	100	111	0			3
						6	4	110	9							
07	2170 X	903	-0-	-1267	-0-	632	1	159	3	Y	95	95	0			3
						7	4	105	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

02	1932 X	1083	-0-	-849	-0-	382	1	325	3	Y	320	320	0			14
						24	4	352	9							
03	2139 X	1099	-0-	-1040	-0-	603	1	51	3	Y	396	397	0			13
						9	4	436	9							
04	2070 X	1344	-0-	-726	-0-	604	1	291	3	Y	401	401	0			13
						8	4	441	9							
05	1612 X	1546	-0-	-66	-0-	587	1	521	3	Y	387	389	0			11
						12	4	426	9							
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	584	1	914	3	Y	359	358	0			12
						7	4	395	9							
*07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	737	1	896	3	Y	414	412	0			14
						8	4	455	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

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

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	393	1	708	3	Y	303	303	0			7
						405	4	333	9							
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	654	1	994	3	Y	536	537	0			6
						132	4	590	9							
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	701	1	339	3	Y	752	748	0			10
						146	4	827	9							
05	2046 N	1475	-0-	-571	-0-	597	1	361	3	Y	282	288	0			4
						207	4	310	9							
06	3000 N	3126	-0-	126	126	442	1	2372	3	Y	230	230	0			4
						59	4	253	9							
07	2077 N	1419	-0-	-658	-0-	394	1	687	3	Y	248	247	0			5
						65	4	273	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

02	1540 N	343	-0-	-1197	-0-	301	1	2	3	Y	30	31	0			1
						7	4	33	9							
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	672	1	8	3	Y	63	62	0			2
						7	4	69	9							
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	657	1	7	3	Y	39	40	0			1
						10	4	43	9							
05	372 N	22	-0-	-350	-0-	19	1	1	4	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
06	720 N	662	-0-	-58	-0-	532	1	3	3	Y	108	105	0			3
						8	4	119	9							
*07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	723	1	3	3	Y	64	65	0			2
						17	4	70	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

02	2072 X	1539	-0-	-533	-0-	201	1	806	3	Y	295	319	0			7
						207	4	325	9							
03	2294 X	2189	-0-	-105	-0-	394	1	878	3	Y	762	760	0			9
						79	4	838	9							
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	403	1	909	3	Y	1650	1636	0			23
						83	4	1815	9							
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	424	1	942	3	Y	1502	1504	0			21
						145	4	1652	9							
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	409	1	933	3	Y	1214	1214	0			21
						55	4	1335	9							
*07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	429	1	993	3	Y	1421	1413	0			29
						71	4	1563	9							

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

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	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	274	1	1928	3	Y	234	250	0			3
							4	4	257	9							
03	4061	X	2991	-0-	-1070	-0-	440	1	2012	3	Y	488	484	0			7
							2	4	537	9							
04	7050	X	2509	-0-	-4541	-0-	541	1	1209	3	Y	687	682	0			12
							3	4	756	9							
05	7285	X	2415	-0-	-4870	-0-	523	1	1215	3	Y	612	618	0			6
							4	4	673	9							
06	7050	X	1170	-0-	-5880	-0-	410	1	660	3	Y	86	91	0			1
							5	4	95	9							
07	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	519	1	1368	3	Y	652	647	0			6
							20	4	717	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

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

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265	-0-	-2003	-0-	52	1	175	3	Y	30	210	0			47
							5	4	33	9							
03	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	215	1	1265	3	Y	181	112	0			116
							11	4	199	9							
04	2160	X	1715	-0-	-445	-0-	435	1	945	3	Y	280	242	0			154
							27	4	308	9							
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	461	1	1831	3	Y	273	379	0			48
							28	4	300	9							
06	2160	X	1522	-0-	-638	-0-	242	1	998	3	Y	240	170	0			118
							18	4	264	9							
*07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	435	1	1018	3	Y	462	569	0			11
							10	4	508	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	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-

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2021 - WELL PLUGGED 5-3-2021

KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

02	1148 N	218	-0-	-930	-0-	139	1	52	3	Y	12	35	0			19
						14	4	13	9							
03	620 N	412	-0-	-208	-0-	194	1	134	3	Y	67	43	0			43
						10	4	74	9							
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	233	1	106	3	Y	65	72	0			36
						15	4	72	9							
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	515	1	107	3	Y	152	161	0			27
						32	4	167	9							
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	331	1	62	3	Y	56	55	0			28
						25	4	62	9							
*07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	496	1	472	3	Y	126	151	0			3
						12	4	139	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	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2427	-0-	-6029	-0-	364	1	2034	3	Y	6	8	0			-0-
						22	4	7	9							
03	5115 X	4701	-0-	-414	-0-	739	1	3828	3	Y	95	93	0			2
						29	4	105	9							
04	9210 X	6667	-0-	-2543	-0-	808	1	5793	3	Y	43	44	0			1
						19	4	47	9							
05	9517 X	7708	-0-	-1809	-0-	1070	1	6583	3	Y	26	26	0			1
						26	4	29	9							
06	7950 X	6761	-0-	-1189	-0-	961	1	5660	3	Y	89	89	0			1
						42	4	98	9							
07	6882 X	1601	-0-	-5281	-0-	538	1	908	3	Y	126	125	0			2
						16	4	139	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

02	2520 X	1622	-0-	-898	-0-	516	1	626	3	Y	310	311	0			5
						139	4	341	9							
03	2790 X	1871	-0-	-919	-0-	567	1	860	3	Y	337	338	0			4
						73	4	371	9							
04	2610 X	2359	-0-	-251	-0-	669	1	1117	3	Y	364	362	0			6
						173	4	400	9							
05	2449 X	2159	-0-	-290	-0-	730	1	848	3	Y	258	261	0			3
						297	4	284	9							
06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	705	1	1187	3	Y	268	268	0			3
						192	4	295	9							
07	2449 X	2432	-0-	-17	-0-	766	1	1222	3	Y	294	293	0			4
						121	4	323	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

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-

KRANER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

02	3304 X	1958	-0-	-1346	-0-	306	1	1468	3	Y	139	11	0			218
						31	4	153	9							
03	3658 X	2706	-0-	-952	-0-	303	1	2198	3	Y	173	280	0			111
						15	4	190	9							
04	3540 X	1984	-0-	-1556	-0-	303	1	1477	3	Y	168	186	0			93
						19	4	185	9							
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	414	1	2605	3	Y	227	280	0			40
						25	4	250	9							
06	2610 X	1922	-0-	-688	-0-	295	1	1503	3	Y	93	87	0			46
						22	4	102	9							
07	2697 X	2550	-0-	-147	-0-	369	1	1830	3	Y	311	350	0			7
						9	4	342	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2086	-0-	-1190	-0-	442	1	1173	3	Y	320	321	1			5
							119	4	352	9							
03	3627	X	2819	-0-	-808	-0-	589	1	1716	3	Y	398	399	1			4
							76	4	438	9							
04	2460	X	1925	-0-	-535	-0-	515	1	963	3	Y	285	285	1			4
							133	4	314	9							
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	645	1	1842	3	Y	347	347	1			4
							262	4	382	9							
06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	608	1	4979	3	Y	335	335	1			4
							166	4	369	9							
*07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	838	1	4881	3	Y	379	378	1			5
							133	4	417	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

02	4116	X	3268	-0-	-848	-0-	477	1	1836	3	Y	752	756	0			13
							128	4	827	9							
03	4557	X	3028	-0-	-1529	-0-	530	1	2021	3	Y	371	380	0			4
							69	4	408	9							
04	4710	X	2098	-0-	-2612	-0-	527	1	1077	3	Y	325	324	0			5
							136	4	358	9							
05	4867	X	1891	-0-	-2976	-0-	637	1	483	3	Y	465	464	0			6
							259	4	512	9							
06	4710	X	3452	-0-	-1258	-0-	565	1	2296	3	Y	397	398	0			5
							154	4	437	9							
*07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	795	1	4518	3	Y	527	525	0			7
							126	4	580	9							

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

02	12432	X	11874	-0-	-558	-0-	974	1	10231	3	Y	550	541	0			10
							64	4	605	9							
03	13764	X	12396	-0-	-1368	-0-	1028	1	10256	3	Y	990	988	0			12
							23	4	1089	9							
04	12150	X	11050	-0-	-1100	-0-	1011	1	8938	3	Y	978	976	0			14
							25	4	1076	9							
05	13144	X	9931	-0-	-3213	-0-	985	1	7893	3	Y	908	909	0			13
							54	4	999	9							
06	12720	X	7634	-0-	-5086	-0-	907	1	5911	3	Y	711	713	0			11
							34	4	782	9							
07	13144	X	6514	-0-	-6630	-0-	815	1	4983	3	Y	634	632	0			13
							19	4	697	9							

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

02	2464	X	726	-0-	-1738	-0-	313	1	6	3	Y	354	348	0			8
							18	4	389	9							
03	2170	X	456	-0-	-1714	-0-	208	1	1	3	Y	217	221	0			4
							8	4	239	9							
04	1740	X	533	-0-	-1207	-0-	113	1	1	3	Y	378	376	0			6
							3	4	416	9							
05	899	X	760	-0-	-139	-0-	493	1	9	3	Y	224	224	0			6
							12	4	246	9							
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	187	1	1021	3	Y	618	617	0			7
							8	4	680	9							
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	190	1	1237	3	Y	570	568	0			9
							6	4	627	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	661	-0-	-263	-0-	127	1	376	3	Y	137	137	0			3
							7	4	151	9							
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	286	1	451	3	Y	284	282	0			5
							11	4	312	9							
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	286	1	1005	3	Y	301	301	0			5
							7	4	331	9							
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	222	1	799	3	Y	242	240	0			7
							5	4	266	9							
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	232	1	1093	3	Y	332	335	0			4
							10	4	365	9							
07	1674	N	1237	-0-	-437	-0-	223	1	700	3	Y	279	279	0			4
							7	4	307	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51218	X	11862	-0-	-39356	-0-	1043	1	8732	3	Y	1836	1843	0			34
							67	4	2020	9							
03	15810	X	14305	-0-	-1505	-0-	1166	1	10334	3	Y	2526	2530	0			30
							26	4	2779	9							
04	13950	X	12477	-0-	-1473	-0-	1111	1	8557	3	Y	2529	2523	0			36
							27	4	2782	9							
05	13175	X	12268	-0-	-907	-0-	1085	1	8598	3	Y	2296	2300	0			32
							59	4	2526	9							
06	13830	X	10423	-0-	-3407	-0-	1020	1	7915	3	Y	1317	1328	0			21
							39	4	1449	9							
07	14291	X	10947	-0-	-3344	-0-	1022	1	8517	3	Y	1258	1254	0			25
							24	4	1384	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	1280	-0-	-4180	-0-	175	1	759	3	Y	312	328	0			4
							3	4	343	9							
03	6045	X	2016	-0-	-4029	-0-	494	1	1010	3	Y	464	461	0			7
							2	4	510	9							
04	5850	X	1496	-0-	-4354	-0-	517	1	667	3	Y	281	283	0			5
							3	4	309	9							
05	3410	X	1422	-0-	-1988	-0-	609	1	549	3	Y	235	238	0			2
							5	4	259	9							
06	3300	X	617	-0-	-2683	-0-	441	1	42	3	Y	116	117	0			1
							6	4	128	9							
07	2015	X	394	-0-	-1621	-0-	215	1	21	3	Y	136	136	0			1
							8	4	150	9							

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	8316	X	3810	-0-	-4506	-0-	430	1	2568	3	Y	713	717	0			32
							28	4	784	9							
03	7378	X	5404	-0-	-1974	-0-	891	1	3403	3	Y	995	995	0			32
							15	4	1095	9							
04	8130	X	4390	-0-	-3740	-0-	434	1	3085	3	Y	786	793	0			25
							6	4	865	9							
05	8401	X	6080	-0-	-2321	-0-	845	1	3832	3	Y	1260	1249	0			36
							17	4	1386	9							
06	7260	X	5961	-0-	-1299	-0-	874	1	3995	3	Y	983	985	0			34
							11	4	1081	9							
07	5394	X	4918	-0-	-476	-0-	950	1	2882	3	Y	977	978	0			33
							11	4	1075	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	279	-0-	-1821	-0-	106	1	22	3	Y	131	138	0			6
							7	4	144	9							
03	1860	X	1095	-0-	-765	-0-	503	1	1	3	Y	530	519	0			17
							8	4	583	9							
04	1380	X	1054	-0-	-326	-0-	463	1	100	3	Y	440	443	0			14
							7	4	484	9							
05	1426	X	1187	-0-	-239	-0-	612	1	65	3	Y	453	454	0			13
							12	4	498	9							
06	1050	X	1008	-0-	-42	-0-	544	1	25	3	Y	394	393	0			14
							6	4	433	9							
*07	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	761	1	25	3	Y	400	401	0			13
							8	4	440	9							

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	1398	-0-	-2746	-0-	273	1	731	3	Y	344	339	0			8
							16	4	378	9							
03	4588	X	2468	-0-	-2120	-0-	642	1	1308	3	Y	448	449	0			7
							25	4	493	9							
04	3330	X	1539	-0-	-1791	-0-	278	1	785	3	Y	426	427	0			6
							7	4	469	9							
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	560	1	2306	3	Y	438	432	0			12
							14	4	482	9							
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	260	1	2032	3	Y	468	475	0			5
							11	4	515	9							
*07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	285	1	2825	3	Y	520	517	0			8
							9	4	572	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11680	X	275	-0-	-11405	-0-	77	1	5	4	Y	175	173	0			3
							193	9									
03	1736	X	238	-0-	-1498	-0-	84	1	20	3	Y	120	122	0			1
							2	4	132	9							
04	1530	X	1137	-0-	-393	-0-	731	1	18	3	Y	337	333	0			5
							17	4	371	9							
05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	608	1	462	3	Y	134	137	0			2
							34	4	147	9							
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

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	784	N	764	-0-	-20	-0-	90	1	515	3	Y	140	141	0			3
							5	4	154	9							
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	299	1	1123	3	Y	239	238	0			4
							12	4	263	9							
04	2010	N	338	-0-	-1672	-0-	145	1	19	3	Y	155	157	0			2
							3	4	171	9							
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	129	1	475	3	Y	192	189	0			5
							3	4	211	9							
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	628	1	1171	3	Y	256	258	0			3
							27	4	282	9							
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	141	1	13	3	Y	246	245	0			4
							4	4	271	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	704	-0-	-2796	-0-	213	1	278	3	Y	183	183	0			4
							12	4	201	9							
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	506	1	3639	3	Y	496	492	0			8
							20	4	546	9							
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	291	1	2242	3	Y	381	383	0			6
							7	4	419	9							
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	374	1	3617	3	Y	368	364	0			10
							9	4	405	9							
06	4560	X	4194	-0-	-366	-0-	389	1	3315	3	Y	430	435	0			5
							17	4	473	9							
07	4712	X	2761	-0-	-1951	-0-	441	1	1887	3	Y	382	381	0			6
							13	4	420	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	70	-0-	-1750	-0-	3	1	67	3	Y	-0-	4	0			-0-
03	2015	X	1184	-0-	-831	-0-	535	1	230	3	Y	374	362	0			12
							8	4	411	9							
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	777	1	90	3	Y	245	249	0			8
							11	4	270	9							
05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	740	1	272	3	Y	213	215	0			6
							15	4	234	9							
06	1140	N	935	-0-	-205	-0-	551	1	155	3	Y	203	202	0			7
							6	4	223	9							
07	1178	N	778	-0-	-400	-0-	346	1	189	3	Y	217	217	0			7
							4	4	239	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4765	-0-	-387	-0-	442	1	2285	3	Y	1846	1846	0			22
							7	4	2031	9							
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	949	1	6071	3	Y	1687	1685	0			24
							3	4	1856	9							
04	8340	X	6913	-0-	-1427	-0-	860	1	4852	3	Y	1087	1091	0			20
							5	4	1196	9							
05	8618	X	5019	-0-	-3599	-0-	818	1	3288	3	Y	824	835	0			9
							7	4	906	9							
06	8580	X	1538	-0-	-7042	-0-	370	1	761	3	Y	365	370	0			4
							5	4	402	9							
07	8866	X	955	-0-	-7911	-0-	404	1	260	3	Y	251	253	0			2
							15	4	276	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	248	1	895	3	Y	723	723	0			16
							15	4	795	9							
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	626	1	1296	3	Y	762	765	0			13
							24	4	838	9							
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	798	1	1002	3	Y	925	924	0			14
							19	4	1018	9							
05	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	405	1	723	3	Y	826	817	0			23
							10	4	909	9							
06	2700	X	1173	-0-	-1527	-0-	108	1	6	3	Y	958	971	0			10
							5	4	1054	9							
07	2945	X	1121	-0-	-1824	-0-	99	1	38	3	Y	892	888	0			14
							3	4	981	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	929	-0-	-835	-0-	131	1	606	3	Y	172	172	0			7
							3	4	189	9							
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	365	1	1505	3	Y	336	331	0			12
							4	4	370	9							
04	1500	X	1381	-0-	-119	-0-	188	1	949	3	Y	219	223	0			8
							3	4	241	9							
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	338	1	820	3	Y	279	282	0			5
							15	4	307	9							
06	2160	X	1306	-0-	-854	-0-	332	1	696	3	Y	248	247	0			6
							5	4	273	9							
07	2232	X	709	-0-	-1523	-0-	365	1	151	3	Y	168	170	0			4
							8	4	185	9							

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

02	420	N	411	-0-	-9	-0-	185	1	2	3	Y	200	203	0			8
							4	4	220	9							
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	205	1	2	3	Y	235	235	0			8
							2	4	259	9							
04	3000	N	3331	-0-	331	331	887	1	1783	3	Y	589	576	0			21
							13	4	648	9							
05	3100	N	2900	-0-	-200	131	1010	1	1280	3	Y	513	525	0			9
							46	4	564	9							
06	2983	N	2852	-0-	-131	-0-	916	1	1395	3	Y	479	476	0			12
							14	4	527	9							
*07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	816	1	1534	3	Y	402	404	0			10
							19	4	442	9							

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

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-

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
04	183	X	-0-	-0-	-183	-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-

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

02	4228	X	1194	-0-	-3034	-0-	188	1	556	3	Y	233	238	0			6
							194	4	256	9							
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	694	1	5697	3	Y	504	504	0			6
							135	4	554	9							
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	672	1	4857	3	Y	490	489	0			7
							135	4	539	9							
05	3813	X	1965	-0-	-1848	-0-	348	1	1065	3	Y	394	396	0			5
							119	4	433	9							
06	6840	X	4874	-0-	-1966	-0-	938	1	2864	3	Y	860	850	0			15
							126	4	946	9							
07	7068	X	3895	-0-	-3173	-0-	900	1	2255	3	Y	538	542	0			11
							148	4	592	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	3187	-0-	-3449	-0-	536	1	1953	3	Y	605	603	0			13
							32	4	666	9							
03	5549	X	4579	-0-	-970	-0-	765	1	3128	3	Y	596	599	0			10
							30	4	656	9							
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	733	1	3639	3	Y	595	596	0			9
							17	4	655	9							
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	527	1	4213	3	Y	555	549	0			15
							13	4	611	9							
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	352	1	4117	3	Y	657	665	0			7
							15	4	723	9							
*07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	293	1	4450	3	Y	707	703	0			11
							9	4	778	9							

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

02	4872	X	2487	-0-	-2385	-0-	325	1	1640	3	Y	456	457	0			10
							20	4	502	9							
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	509	1	2544	3	Y	1058	1050	0			18
							20	4	1164	9							
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	617	1	3176	3	Y	1725	1717	0			26
							14	4	1898	9							
05	4030	X	1337	-0-	-2693	-0-	397	1	24	3	Y	824	827	0			23
							10	4	906	9							
06	4110	X	2209	-0-	-1901	-0-	496	1	47	3	Y	1495	1502	0			16
							21	4	1645	9							
07	5394	X	1485	-0-	-3909	-0-	578	1	19	3	Y	792	796	0			12
							17	4	871	9							

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

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	26	-0-	26	26	1	1	19	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

02	5180	X	3828	-0-	-1352	-0-	454	1	2620	3	Y	661	657	0			15
							27	4	727	9							
03	4898	X	4763	-0-	-135	-0-	437	1	3483	3	Y	751	753	0			13
							17	4	826	9							
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	326	1	4297	3	Y	641	644	0			10
							8	4	705	9							
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	408	1	4245	3	Y	584	578	0			16
							10	4	642	9							
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	344	1	3954	3	Y	754	762	0			8
							15	4	829	9							
07	5518	X	4966	-0-	-552	-0-	434	1	3780	3	Y	671	669	0			10
							14	4	738	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 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	1792	X	1300	-0-	-492	-0-	413	1	91	3	Y	337	335	0			8
							425	4	371	9							
03	1984	X	1097	-0-	-887	-0-	539	1	54	3	Y	358	362	0			4
							110	4	394	9							
04	1410	X	1184	-0-	-226	-0-	563	1	108	3	Y	360	359	0			5
							117	4	396	9							
05	1457	X	1225	-0-	-232	-0-	559	1	44	3	Y	389	389	0			5
							194	4	428	9							
06	1380	X	1352	-0-	-28	-0-	734	1	93	3	Y	386	384	0			7
							100	4	425	9							
*07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	773	1	131	3	Y	435	433	0			9
							128	4	479	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	243	1	4	3	Y	69	69	0			2
							14	4	76	9							
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	263	1	3	3	Y	125	125	0			2
							10	4	138	9							
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	248	1	5	3	Y	83	84	0			1
							6	4	91	9							
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	244	1	6	3	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	361	1	13	3	Y	90	89	0			1
							15	4	99	9							
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	335	1	17	3	Y	92	92	0			1
							10	4	101	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

02	3556	X	2014	-0-	-1542	-0-	344	1	1089	3	Y	508	504	0			23
							22	4	559	9							
03	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	600	1	1325	3	Y	400	410	0			13
							10	4	440	9							
04	2940	X	2634	-0-	-306	-0-	362	1	1595	3	Y	611	604	0			20
							5	4	672	9							
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	551	1	1206	3	Y	541	545	0			16
							11	4	595	9							
06	2310	X	2238	-0-	-72	-0-	602	1	805	3	Y	749	739	0			26
							7	4	824	9							
*07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	718	1	1154	3	Y	1171	1158	0			39
							8	4	1288	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

02	6412	X	3201	-0-	-3211	-0-	455	1	2090	3	Y	572	571	0			13
							27	4	629	9							
03	4805	X	3939	-0-	-866	-0-	487	1	2677	3	Y	687	689	0			11
							19	4	756	9							
04	4230	X	2587	-0-	-1643	-0-	198	1	1638	3	Y	678	679	0			10
							5	4	746	9							
05	4030	X	2593	-0-	-1437	-0-	203	1	1558	3	Y	752	741	0			21
							5	4	827	9							
06	3810	X	2469	-0-	-1341	-0-	194	1	1394	3	Y	794	807	0			8
							8	4	873	9							
07	3937	X	2438	-0-	-1499	-0-	156	1	1536	3	Y	674	672	0			10
							5	4	741	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	3447	-0-	-1817	-0-	504	1	1701	3	Y	1102	1103	0			24
							30	4	1212	9							
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	500	1	2476	3	Y	1401	1402	0			23
							19	4	1541	9							
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	674	1	2252	3	Y	1491	1492	0			22
							16	4	1640	9							
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	934	1	2619	3	Y	1615	1593	0			44
							23	4	1777	9							
06	4380	X	2071	-0-	-2309	-0-	405	1	968	3	Y	619	656	0			7
							17	4	681	9							
07	4743	X	2579	-0-	-2164	-0-	323	1	1780	3	Y	424	425	0			6
							10	4	466	9							

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	649	-0-	-7863	-0-	279	1	330	3	Y	30	32	0			1
							7	4	33	9							
03	7719	X	7266	-0-	-453	-0-	690	1	6004	3	Y	512	495	0			18
							9	4	563	9							
04	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	954	1	10768	3	Y	869	856	0			31
							15	4	956	9							
05	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	1034	1	9473	3	Y	741	758	0			14
							46	4	815	9							
06	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	875	1	6860	3	Y	440	443	0			11
							15	4	484	9							
07	10788	X	10497	-0-	-291	-0-	972	1	8758	3	Y	675	670	0			16
							24	4	743	9							

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	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-

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	1400	N	1085	-0-	-315	-0-	463	1	479	3	Y	7	8	0			1
							135	4	8	9							
03	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	450	1	918	3	Y	-0-	1	0			-0-
							29	4									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	587	1	750	3	Y	265	244	0			21
							37	4	292	9							
05	3100	N	6703	-0-	3603	3603	833	1	5551	3	Y	229	236	0			14
							67	4	252	9							
06	3000	N	7193	-0-	4193	7796	957	1	6106	3	Y	47	57	0			4
							78	4	52	9							
*07	3100	N	1521	-0-	-1579	6217	827	1	545	3	Y	125	119	0			10
							11	4	138	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	3780	X	1898	-0-	-1882	-0-	284	1	1499	3	Y	88	89	0			2
							18	4	97	9							
03	3534	X	1351	-0-	-2183	-0-	160	1	1102	3	Y	77	78	0			1
							4	4	85	9							
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	400	1	2956	3	Y	205	203	0			3
							10	4	226	9							
05	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	340	1	2429	3	Y	122	123	0			2
							19	4	134	9							
06	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	178	1	1697	3	Y	279	277	0			4
							7	4	307	9							
07	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	359	1	3142	3	Y	186	186	0			4
							8	4	205	9							

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

02	5600	X	173	-0-	-5427	-0-	157	1	9	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	4898	X	51	-0-	-4847	-0-	43	1	2	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	637	1	6531	3	Y	776	764	0			12
							15	4	854	9							
05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	148	1	1496	3	Y	183	190	0			5
							4	4	201	9							
06	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	502	1	7152	3	Y	1024	1018	0			11
							22	4	1126	9							
07	8308	X	6237	-0-	-2071	-0-	467	1	4988	3	Y	697	697	0			11
							15	4	767	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

02	3584	X	2479	-0-	-1105	-0-	259	1	2201	3	Y	3	5	0			-0-
							16	4	3	9							
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	518	1	5495	3	Y	199	196	0			3
							20	4	219	9							
04	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	486	1	6158	3	Y	177	177	0			3
							12	4	195	9							
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	529	1	6229	3	Y	18	20	0			1
							13	4	20	9							
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	457	1	5740	3	Y	268	266	0			3
							20	4	295	9							
*07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	406	1	5536	3	Y	260	259	0			4
							13	4	286	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

02	20972	X	11235	-0-	-9737	-0-	552	1	10300	3	Y	313	325	0			6
							39	4	344	9							
03	23219	X	14176	-0-	-9043	-0-	632	1	12445	3	Y	985	979	0			12
							15	4	1084	9							
04	22380	X	5125	-0-	-17255	-0-	376	1	3746	3	Y	904	903	0			13
							9	4	994	9							
05	22165	X	4652	-0-	-17513	-0-	471	1	3332	3	Y	748	750	0			11
							26	4	823	9							
06	17430	X	4460	-0-	-12970	-0-	349	1	3135	3	Y	875	872	0			14
							13	4	963	9							
07	14167	X	4832	-0-	-9335	-0-	347	1	3374	3	Y	1003	997	0			20
							8	4	1103	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	4060	X	2323	-0-	-1737	-0-	527	1	1527	3	Y	215	219	0			4
							32	4	237	9							
03	4154	X	1054	-0-	-3100	-0-	255	1	659	3	Y	122	125	0			1
							6	4	134	9							
04	4230	X	2429	-0-	-1801	-0-	622	1	1546	3	Y	224	222	0			3
							15	4	246	9							
05	4371	X	2331	-0-	-2040	-0-	442	1	1439	3	Y	387	385	0			5
							24	4	426	9							
06	3810	X	1964	-0-	-1846	-0-	592	1	1240	3	Y	100	103	0			2
							22	4	110	9							
*07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	768	1	2121	3	Y	499	491	0			10
							17	4	549	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

02	2744	X	2446	-0-	-298	-0-	545	1	1402	3	Y	423	422	0			8
							34	4	465	9							
03	3038	X	2500	-0-	-538	-0-	610	1	1578	3	Y	272	277	0			3
							13	4	299	9							
04	2670	X	2293	-0-	-377	-0-	588	1	1396	3	Y	268	267	0			4
							14	4	295	9							
05	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	622	1	1484	3	Y	338	337	0			5
							34	4	372	9							
06	2610	X	1897	-0-	-713	-0-	770	1	1007	3	Y	83	87	0			1
							29	4	91	9							
*07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	758	1	1866	3	Y	253	249	0			5
							17	4	278	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

02	9968	X	6201	-0-	-3767	-0-	488	1	4465	3	Y	1122	1137	0			46
							14	4	1234	9							
03	11036	X	4363	-0-	-6673	-0-	665	1	3248	3	Y	402	434	0			14
							8	4	442	9							
04	9990	X	7047	-0-	-2943	-0-	678	1	4194	3	Y	1968	1912	0			70
							10	4	2165	9							
05	9703	X	6191	-0-	-3512	-0-	708	1	3758	3	Y	1539	1581	0			28
							32	4	1693	9							
06	8370	X	5338	-0-	-3032	-0-	673	1	3454	3	Y	1091	1093	0			26
							11	4	1200	9							
07	7285	X	5008	-0-	-2277	-0-	636	1	3081	3	Y	1160	1159	0			27
							15	4	1276	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
04	179	X	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	465	1	10	4	Y	105	103	0			2
							116	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	5236	X	3272	-0-	-1964	-0-	361	1	2518	3	Y	348	421	0			14
							10	4	383	9							
03	5766	X	4498	-0-	-1268	-0-	476	1	3694	3	Y	293	297	0			10
							6	4	322	9							
04	6210	X	4467	-0-	-1743	-0-	484	1	2998	3	Y	889	867	0			32
							7	4	978	9							
05	6417	X	4398	-0-	-2019	-0-	519	1	2888	3	Y	880	896	0			16
							23	4	968	9							
06	6210	X	3814	-0-	-2396	-0-	489	1	2691	3	Y	569	571	0			14
							8	4	626	9							
07	4619	X	3680	-0-	-939	-0-	481	1	2634	3	Y	503	505	0			12
							12	4	553	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

02	9072	X	4413	-0-	-4659	-0-	630	1	3465	3	Y	274	284	0			11
							17	4	301	9							
03	10044	X	7974	-0-	-2070	-0-	931	1	6372	3	Y	599	589	0			21
							12	4	659	9							
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	1093	1	8897	3	Y	254	266	0			9
							17	4	279	9							
05	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	1343	1	11202	3	Y	1026	1016	0			19
							60	4	1129	9							
06	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1276	1	10233	3	Y	860	858	0			21
							21	4	946	9							
*07	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	1209	1	9780	3	Y	849	850	0			20
							30	4	934	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

02	15288	X	8581	-0-	-6707	-0-	589	1	7361	3	Y	557	556	0			23
							18	4	613	9							
03	16926	X	8783	-0-	-8143	-0-	738	1	7298	3	Y	670	670	0			23
							10	4	737	9							
04	14670	X	4611	-0-	-10059	-0-	727	1	3007	3	Y	787	782	0			28
							11	4	866	9							
05	15159	X	4394	-0-	-10765	-0-	787	1	2679	3	Y	811	824	0			15
							36	4	892	9							
06	12870	X	4035	-0-	-8835	-0-	749	1	2470	3	Y	731	728	0			18
							12	4	804	9							
07	9486	X	3610	-0-	-5876	-0-	715	1	2097	3	Y	710	711	0			17
							17	4	781	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

02	112	N	79	-0-	-33	-0-	56	1	2	3	Y	16	16	0			-0-
							3	4	18	9							
03	3100	N	7219	-0-	4119	4119	804	1	5227	3	Y	1064	1051	0			13
							18	4	1170	9							
04	3000	N	6518	-0-	3518	7637	861	1	3798	3	Y	1671	1660	0			24
							21	4	1838	9							
05	3100	N	5924	-0-	2824	10461	809	1	3457	3	Y	1466	1469	0			21
							45	4	1613	9							
06	15859	X	5398	-0-	-10461	-0-	752	1	3136	3	Y	1347	1347	0			21
							28	4	1482	9							
*07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	743	1	3178	3	Y	1222	1219	0			24
							17	4	1344	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	8316	X	1357	-0-	-6959	-0-	53	1	879	3	Y	381	389	0			8
							6	4	419	9							
03	6293	X	3351	-0-	-2942	-0-	313	1	2082	3	Y	856	851	0			13
							14	4	942	9							
04	4650	X	4163	-0-	-487	-0-	466	1	2913	3	Y	695	697	0			11
							19	4	765	9							
05	3813	X	1396	-0-	-2417	-0-	97	1	1122	3	Y	157	166	0			2
							4	4	173	9							
06	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	769	1	6885	3	Y	1469	1455	0			16
							21	4	1616	9							
*07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	689	1	3923	3	Y	896	904	0			8
							18	4	986	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	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	315	1	763	3	Y	777	770	0			16
							32	4	855	9							
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	516	1	1003	3	Y	1124	1123	0			17
							23	4	1236	9							
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	245	1	2733	3	Y	363	374	0			6
							10	4	399	9							
05	2170	X	1111	-0-	-1059	-0-	73	1	870	3	Y	150	154	0			2
							3	4	165	9							
06	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	810	1	12820	3	Y	1844	1826	0			20
							23	4	2028	9							
*07	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	852	1	9991	3	Y	2034	2036	0			18
							23	4	2237	9							

MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	3266	-0-	-2110	-0-	425	1	2163	3	Y	576	573	0			12
							44	4	634	9							
03	5952	X	4728	-0-	-1224	-0-	624	1	3105	3	Y	883	882	0			13
							28	4	971	9							
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	611	1	3670	3	Y	1072	1068	0			17
							25	4	1179	9							
05	4371	X	1624	-0-	-2747	-0-	135	1	1180	3	Y	276	290	0			3
							5	4	304	9							
06	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	883	1	17517	3	Y	4559	4513	0			49
							26	4	5015	9							
*07	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	1172	1	17538	3	Y	1181	1220	0			10
							32	4	1299	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11564	X	712	-0-	-10852	-0-	124	1	579	3	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-					-0-
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					Y	-0-					-0-
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	X	167	-0-	-583	-0-	54	1	107	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
07	775	X	228	-0-	-547	-0-	194	1	7	3	Y	21	21	0			-0-
							4	4	23	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 #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	4596	-0-	-1368	-0-	492	1	3100	3	Y	865	864	0			18
							52	4	952	9							
03	6603	X	5958	-0-	-645	-0-	693	1	3851	3	Y	1257	1256	0			19
							31	4	1383	9							
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	711	1	5787	3	Y	1099	1101	0			17
							29	4	1209	9							
05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	657	1	4929	3	Y	809	817	0			9
							26	4	890	9							
06	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	795	1	7663	3	Y	866	866	0			9
							22	4	953	9							
*07	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	1136	1	15005	3	Y	806	808	0			7
							31	4	887	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	4711	-0-	-4081	-0-	448	1	3633	3	Y	529	528	0			11
							48	4	582	9							
03	7254	X	5653	-0-	-1601	-0-	621	1	4178	3	Y	751	751	0			11
							28	4	826	9							
04	6660	X	6341	-0-	-319	-0-	595	1	4986	3	Y	669	670	0			10
							24	4	736	9							
05	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	666	1	5608	3	Y	695	697	0			8
							26	4	765	9							
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	603	1	6928	3	Y	791	790	0			9
							17	4	870	9							
*07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	572	1	5933	3	Y	665	668	0			6
							15	4	732	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	864	-0-	-2300	-0-	110	1	342	3	Y	347	351	0			6
							30	4	382	9							
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	524	1	1970	3	Y	1536	1525	0			17
							68	4	1690	9							
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	484	1	1480	3	Y	1158	1157	0			18
							125	4	1274	9							
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	355	1	407	3	Y	1000	1005	0			13
							144	4	1100	9							
06	4110	X	3454	-0-	-656	-0-	541	1	1741	3	Y	931	933	0			11
							148	4	1024	9							
07	4247	X	1872	-0-	-2375	-0-	228	1	1004	3	Y	549	553	0			7
							36	4	604	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	1932	X	969	-0-	-963	-0-	222	1	72	3	Y	559	556	0			10
							60	4	615	9							
03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	434	1	285	3	Y	1176	1173	0			13
							56	4	1294	9							
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	588	1	954	3	Y	1285	1278	0			20
							152	4	1414	9							
05	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	392	1	163	3	Y	802	812	0			10
							159	4	882	9							
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	549	1	957	3	Y	999	997	0			12
							150	4	1099	9							
07	3131	X	2320	-0-	-811	-0-	326	1	1109	3	Y	757	760	0			9
							52	4	833	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 #: 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	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	156	1	1160	3	Y	1071	1061	0			18
							42	4	1178	9							
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	420	1	2129	3	Y	1745	1743	0			20
							54	4	1920	9							
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	498	1	1010	3	Y	1169	1171	0			18
							128	4	1286	9							
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	558	1	634	3	Y	1308	1309	0			17
							226	4	1439	9							
06	4110	X	3347	-0-	-763	-0-	580	1	861	3	Y	1589	1587	0			19
							158	4	1748	9							
07	4247	X	2242	-0-	-2005	-0-	347	1	968	3	Y	793	802	0			10
							55	4	872	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	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	587	1	3919	3	Y	684	680	0			14
							62	4	752	9							
03	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	881	1	6136	3	Y	1287	1282	0			19
							39	4	1416	9							
04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	800	1	6482	3	Y	331	345	0			5
							33	4	364	9							
05	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	800	1	6889	3	Y	1122	1115	0			12
							32	4	1234	9							
06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	772	1	6778	3	Y	1513	1509	0			16
							21	4	1664	9							
07	8463	X	8173	-0-	-290	-0-	789	1	6635	3	Y	662	672	0			6
							21	4	728	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25004	X	8612	-0-	-16392	-0-	673	1	7010	3	Y	779	777	0			16
							72	4	857	9							
03	12710	X	9857	-0-	-2853	-0-	898	1	7711	3	Y	1098	1097	0			17
							40	4	1208	9							
04	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	846	1	9160	3	Y	949	951	0			15
							34	4	1044	9							
05	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	924	1	10148	3	Y	876	881	0			10
							37	4	964	9							
06	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	886	1	10252	3	Y	849	850	0			9
							24	4	934	9							
*07	41265	X	41265	-0-	-0-	-0-	1595	1	38598	3	Y	933	934	0			8
							46	4	1026	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	3976	X	1860	-0-	-2116	-0-	501	1	1144	3	Y	169	168	0			4
							29	4	186	9							
03	3286	X	2078	-0-	-1208	-0-	623	1	1159	3	Y	247	247	0			4
							24	4	272	9							
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	396	1	1911	3	Y	239	239	0			4
							9	4	263	9							
05	2604	X	827	-0-	-1777	-0-	562	1	27	3	Y	204	202	0			6
							14	4	224	9							
06	2160	X	988	-0-	-1172	-0-	493	1	92	3	Y	347	349	0			4
							21	4	382	9							
07	2666	X	2238	-0-	-428	-0-	410	1	1559	3	Y	234	234	0			4
							12	4	257	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	5068 X	137	-0-	-4931	-0-	126	1	2	3	Y	1	6	0			-0-
						8	4	1	9							
03	5611 X	4078	-0-	-1533	-0-	693	1	2266	3	Y	1004	992	0			12
						15	4	1104	9							
04	4560 X	4344	-0-	-216	-0-	658	1	2760	3	Y	827	827	0			12
						16	4	910	9							
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	692	1	2500	3	Y	805	806	0			11
						38	4	886	9							
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	834	1	2762	3	Y	755	754	0			12
						31	4	831	9							
*07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	782	1	3082	3	Y	590	590	0			12
						18	4	649	9							

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

02	44632 X	2521	-0-	-42111	-0-	457	1	1607	3	Y	391	386	0			9
						27	4	430	9							
03	49414 X	4650	-0-	-44764	-0-	452	1	3770	3	Y	373	376	0			6
						18	4	410	9							
04	43230 X	5303	-0-	-37927	-0-	473	1	4458	3	Y	328	329	0			5
						11	4	361	9							
05	28396 X	5471	-0-	-22925	-0-	483	1	4689	3	Y	261	259	0			7
						12	4	287	9							
06	8640 X	4512	-0-	-4128	-0-	398	1	3781	3	Y	287	291	0			3
						17	4	316	9							
07	5487 X	4592	-0-	-895	-0-	418	1	3887	3	Y	249	248	0			4
						13	4	274	9							

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

02	3416 X	1965	-0-	-1451	-0-	619	1	1282	3	Y	25	25	0			1
						36	4	28	9							
03	3782 X	293	-0-	-3489	-0-	107	1	182	3	Y	-0-	1	0			-0-
						4	4									
04	3660 X	1774	-0-	-1886	-0-	467	1	1272	3	Y	22	22	0			-0-
						11	4	24	9							
05	3782 X	1973	-0-	-1809	-0-	628	1	1297	3	Y	30	29	0			1
						15	4	33	9							
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

02	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	526	1	4691	3	Y	250	250	0			10
						15	4	275	9							
03	4960 X	2675	-0-	-2285	-0-	724	1	1702	3	Y	219	221	0			8
						8	4	241	9							
04	3240 X	2475	-0-	-765	-0-	698	1	1556	3	Y	192	193	0			7
						10	4	211	9							
05	5518 X	2160	-0-	-3358	-0-	895	1	1114	3	Y	100	105	0			2
						41	4	110	9							
06	5340 X	2214	-0-	-3126	-0-	884	1	1272	3	Y	40	41	0			1
						14	4	44	9							
07	5518 X	1578	-0-	-3940	-0-	830	1	685	3	Y	40	40	0			1
						19	4	44	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	647	1	10798	3	Y	692	686	0			28
							22	4	761	9							
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	734	1	6258	3	Y	675	680	0			23
							9	4	743	9							
04	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	840	1	6148	3	Y	822	816	0			29
							13	4	904	9							
05	7254	X	6981	-0-	-273	-0-	1072	1	4937	3	Y	839	853	0			15
							49	4	923	9							
06	7020	X	5173	-0-	-1847	-0-	941	1	3448	3	Y	699	697	0			17
							15	4	769	9							
07	7254	X	4785	-0-	-2469	-0-	897	1	3094	3	Y	703	703	0			17
							21	4	773	9							

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

02	12768	X	10042	-0-	-2726	-0-	904	1	8675	3	Y	396	396	0			16
							27	4	436	9							
03	14136	X	13276	-0-	-860	-0-	1172	1	11525	3	Y	513	511	0			18
							15	4	564	9							
04	12600	X	11126	-0-	-1474	-0-	1100	1	9518	3	Y	446	448	0			16
							17	4	491	9							
05	12245	X	8009	-0-	-4236	-0-	1084	1	6602	3	Y	249	260	0			5
							49	4	274	9							
06	12840	X	629	-0-	-12211	-0-	593	1	4	3	Y	21	25	0			1
							9	4	23	9							
07	13268	X	2894	-0-	-10374	-0-	775	1	1921	3	Y	164	161	0			4
							18	4	180	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	1668	-0-	-657	-0-	487	1	941	3	Y	208	206	0			2
							11	4	229	9							
04	1980	X	1554	-0-	-426	-0-	664	1	496	3	Y	344	341	0			5
							16	4	378	9							
05	2046	X	1525	-0-	-521	-0-	567	1	474	3	Y	411	410	0			6
							32	4	452	9							
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	1674	X	1447	-0-	-227	-0-	154	1	947	3	Y	311	305	0			6
							4	4	342	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

02	9716	X	3134	-0-	-6582	-0-	561	1	1822	3	Y	651	664	0			12
							35	4	716	9							
03	10757	X	3664	-0-	-7093	-0-	760	1	2476	3	Y	374	382	0			4
							17	4	411	9							
04	10020	X	7963	-0-	-2057	-0-	1082	1	6284	3	Y	519	516	0			7
							26	4	571	9							
05	10354	X	7033	-0-	-3321	-0-	1010	1	5579	3	Y	354	356	0			5
							55	4	389	9							
06	8940	X	7150	-0-	-1790	-0-	869	1	5226	3	Y	929	919	0			15
							33	4	1022	9							
07	8215	X	7255	-0-	-960	-0-	835	1	5264	3	Y	1034	1028	0			21
							19	4	1137	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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	4788 X	4199	-0-	-589	-0-	358	1	3054	3	Y	695	695	0			15
						22	4	765	9							
03	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	493	1	4845	3	Y	1021	1019	0			17
						19	4	1123	9							
04	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	532	1	6138	3	Y	1079	1080	0			16
						13	4	1187	9							
05	5301 X	5158	-0-	-143	-0-	478	1	3551	3	Y	1015	1003	0			28
						12	4	1117	9							
06	5130 X	2487	-0-	-2643	-0-	336	1	1024	3	Y	1012	1029	0			11
						14	4	1113	9							
07	5301 X	1642	-0-	-3659	-0-	437	1	620	3	Y	520	523	0			8
						13	4	572	9							

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

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-

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

02	4172 X	2870	-0-	-1302	-0-	366	1	2331	3	Y	124	65	0			195
						37	4	136	9							
03	6107 X	4794	-0-	-1313	-0-	741	1	3837	3	Y	162	253	0			104
						38	4	178	9							
04	5910 X	3830	-0-	-2080	-0-	633	1	3004	3	Y	139	166	0			77
						40	4	153	9							
05	6107 X	3114	-0-	-2993	-0-	466	1	2470	3	Y	135	188	0			24
						29	4	149	9							
06	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	658	1	7017	3	Y	136	93	0			67
						50	4	150	9							
*07	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	1020	1	4525	3	Y	153	217	0			3
						26	4	168	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 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-

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

02	1232 X	284	-0-	-948	-0-	125	1	148	3	Y	8	8	0			-0-
						2	4	9	9							
03	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	651	1	9256	3	Y	1203	1186	0			17
						2	4	1323	9							
04	3000 N	5656	-0-	2656	2656	209	1	4604	3	Y	765	768	0			14
						1	4	842	9							
05	3100 N	3995	-0-	895	3551	260	1	2972	3	Y	692	699	0			7
						2	4	761	9							
06	8365 X	4814	-0-	-3551	-0-	199	1	3940	3	Y	611	612	0			6
						3	4	672	9							
*07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	215	1	4646	3	Y	631	631	0			6
						8	4	694	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16996	X	433	-0-	-16563	-0-	105	1	322	3	Y	-0-	11	0			-0-
							6	4									
03	14508	X	909	-0-	-13599	-0-	468	1	54	3	Y	343	339	0			4
							10	4	377	9							
04	12780	X	6293	-0-	-6487	-0-	668	1	5029	3	Y	527	524	0			7
							16	4	580	9							
05	7192	X	6029	-0-	-1163	-0-	389	1	4973	3	Y	587	586	0			8
							21	4	646	9							
06	5580	X	4474	-0-	-1106	-0-	310	1	3607	3	Y	495	495	0			8
							12	4	545	9							
07	6510	X	4576	-0-	-1934	-0-	307	1	3749	3	Y	466	465	0			9
							7	4	513	9							

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

02	5068	X	2804	-0-	-2264	-0-	359	1	2258	3	Y	137	18	0			214
							36	4	151	9							
03	5611	X	3826	-0-	-1785	-0-	694	1	2970	3	Y	115	255	0			74
							35	4	127	9							
04	4740	X	82	-0-	-4658	-0-	63	1	4	4	Y	14	80	0			8
							15	9									
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	483	1	4629	3	Y	147	129	0			26
							30	4	162	9							
06	3810	X	1460	-0-	-2350	-0-	421	1	982	3	Y	23	38	0			11
							32	4	25	9							
07	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	673	1	2920	3	Y	166	174	0			3
							17	4	183	9							

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

02	1120	N	540	-0-	-580	-0-	308	1	1	3	Y	193	191	0			9
							19	4	212	9							
03	868	N	611	-0-	-257	-0-	360	1	1	3	Y	222	224	0			7
							6	4	244	9							
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	394	1	1	3	Y	171	173	0			5
							6	4	188	9							
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	736	1	1349	3	Y	779	762	0			22
							15	4	857	9							
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	733	1	1342	3	Y	744	740	0			26
							9	4	818	9							
*07	3100	N	3107	-0-	7	7	873	1	1341	3	Y	803	802	0			27
							10	4	883	9							

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

02	5096	X	929	-0-	-4167	-0-	296	1	326	3	Y	263	254	0			12
							18	4	289	9							
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	929	1	4555	3	Y	1402	1368	0			46
							15	4	1542	9							
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	747	1	2952	3	Y	1047	1059	0			34
							11	4	1152	9							
05	4991	X	4276	-0-	-715	-0-	692	1	2478	3	Y	993	998	0			29
							14	4	1092	9							
06	5460	X	3840	-0-	-1620	-0-	706	1	2142	3	Y	894	892	0			31
							9	4	983	9							
07	5642	X	4030	-0-	-1612	-0-	832	1	2154	3	Y	940	940	0			31
							10	4	1034	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	1008	-0-	-4032	-0-	607	1	2	3	Y	329	335	0			15
							37	4	362	9							
03	5580	X	667	-0-	-4913	-0-	569	1	1	3	Y	80	92	0			3
							9	4	88	9							
04	5040	X	2622	-0-	-2418	-0-	800	1	1094	3	Y	652	634	0			21
							11	4	717	9							
05	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	729	1	1675	3	Y	535	541	0			15
							14	4	589	9							
06	2790	X	2270	-0-	-520	-0-	746	1	1051	3	Y	422	422	0			15
							9	4	464	9							
07	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	849	1	1007	3	Y	589	584	0			20
							10	4	648	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

02	12833	X	1255	-0-	-11578	-0-	281	1	923	3	Y	31	34	0			1
							17	4	34	9							
03	14043	X	10027	-0-	-4016	-0-	978	1	8939	3	Y	80	80	0			1
							22	4	88	9							
04	12330	X	10367	-0-	-1963	-0-	1128	1	8799	3	Y	375	371	0			5
							27	4	413	9							
05	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	1264	1	8958	3	Y	664	660	0			9
							69	4	730	9							
06	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	1150	1	7927	3	Y	606	605	0			10
							43	4	667	9							
07	10726	X	9838	-0-	-888	-0-	1114	1	8097	3	Y	546	545	0			11
							26	4	601	9							

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

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-

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

02	9772	X	5119	-0-	-4653	-0-	351	1	4046	3	Y	564	581	0			47
							102	4	620	9							
03	10850	X	10196	-0-	-654	-0-	661	1	8475	3	Y	925	900	0			72
							42	4	1018	9							
04	10500	X	8919	-0-	-1581	-0-	583	1	7361	3	Y	853	857	0			68
							37	4	938	9							
05	10850	X	7587	-0-	-3263	-0-	612	1	6100	3	Y	750	771	0			47
							50	4	825	9							
06	9870	X	9860	-0-	-10	-0-	719	1	7897	3	Y	1077	1030	0			94
							59	4	1185	9							
07	10199	X	10063	-0-	-136	-0-	762	1	8002	3	Y	1172	1175	0			91
							10	4	1289	9							

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

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-

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	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-

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

02	7756	X	-0-	-0-	-7756	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	8587	X	846	-0-	-7741	-0-	167	1	618	3	Y	52	51	0			1
							4	4	57	9							
04	1740	X	602	-0-	-1138	-0-	278	1	314	3	Y	3	4	0			-0-
							7	4	3	9							
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	X	561	-0-	-276	-0-	93	1	391	3	Y	68	67	0			1
							2	4	75	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

02	10948	X	8356	-0-	-2592	-0-	647	1	7114	3	Y	502	505	0			9
							43	4	552	9							
03	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	1097	1	10830	3	Y	869	868	0			10
							25	4	956	9							
04	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	1230	1	9346	3	Y	868	866	0			12
							30	4	955	9							
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	1148	1	9421	3	Y	848	848	0			12
							62	4	933	9							
06	11730	X	10450	-0-	-1280	-0-	1007	1	8470	3	Y	850	849	0			13
							38	4	935	9							
07	12121	X	10946	-0-	-1175	-0-	991	1	9139	3	Y	721	720	0			14
							23	4	793	9							

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	511	1	5431	3	Y	472	461	0			21
							35	4	519	9							
03	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	1039	1	5088	3	Y	281	293	0			9
							17	4	309	9							
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	514	1	1206	3	Y	174	177	0			6
							7	4	191	9							
05	7192	X	3919	-0-	-3273	-0-	824	1	2896	3	Y	166	167	0			5
							16	4	183	9							
06	6960	X	5944	-0-	-1016	-0-	1036	1	4557	3	Y	307	301	0			11
							13	4	338	9							
07	7192	X	3654	-0-	-3538	-0-	1072	1	2283	3	Y	261	263	0			9
							12	4	287	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	2968 X	1618	-0-	-1350	-0-	460	1	917	3	Y	193	191	0			9
						29	4	212	9							
03	3286 X	2815	-0-	-471	-0-	937	1	1448	3	Y	377	374	0			12
						15	4	415	9							
04	3180 X	2474	-0-	-706	-0-	834	1	1270	3	Y	325	327	0			10
						12	4	358	9							
05	3286 X	2561	-0-	-725	-0-	774	1	1436	3	Y	305	306	0			9
						15	4	336	9							
06	3180 X	1815	-0-	-1365	-0-	683	1	930	3	Y	176	179	0			6
						8	4	194	9							
07	2821 X	2120	-0-	-701	-0-	701	1	1147	3	Y	240	238	0			8
						8	4	264	9							

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

02	4900 X	776	-0-	-4124	-0-	30	1	743	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	3968 X	775	-0-	-3193	-0-	51	1	703	3	Y	16	6	0			10
						3	4	18	9							
04	3480 X	3147	-0-	-333	-0-	464	1	2588	3	Y	60	37	0			33
						29	4	66	9							
05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	481	1	2996	3	Y	153	159	0			27
						30	4	168	9							
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	294	1	3610	3	Y	101	78	0			50
						22	4	111	9							
*07	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	649	1	3495	3	Y	20	70	0			-0-
						16	4	22	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

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.	155	-0-	155	155	34	1	83	3	Y	34	33	0			1
						1	4	37	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

02	6468 X	681	-0-	-5787	-0-	286	1	7	3	Y	337	343	0			6
						17	4	371	9							
03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	750	1	3889	3	Y	398	399	0			5
						17	4	438	9							
04	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	973	1	5955	3	Y	422	421	0			6
						23	4	464	9							
05	7130 X	5631	-0-	-1499	-0-	800	1	4396	3	Y	355	356	0			5
						44	4	391	9							
06	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	985	1	6618	3	Y	454	452	0			7
						37	4	499	9							
07	7657 X	6383	-0-	-1274	-0-	880	1	5257	3	Y	205	208	0			4
						20	4	226	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	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					Y	-0-					-0-
03	6975	X	1224	-0-	-5751	-0-	199	1	4	4	Y	928	917	0			11
							1021	9									
04	1860	X	415	-0-	-1445	-0-	381	1	1	3	Y	22	33	0			-0-
							9	4	24	9							
05	961	X	81	-0-	-880	-0-	75	1	4	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	X	633	-0-	-576	-0-	126	1	3	4	Y	458	449	0			9
							504	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	21699	X	2642	-0-	-19057	-0-	619	1	1766	3	Y	199	201	0			4
							38	4	219	9							
03	6448	X	1748	-0-	-4700	-0-	700	1	884	3	Y	135	137	0			2
							15	4	149	9							
04	5700	X	2253	-0-	-3447	-0-	630	1	1191	3	Y	379	376	0			5
							15	4	417	9							
05	4991	X	2468	-0-	-2523	-0-	352	1	1757	3	Y	309	310	0			4
							19	4	340	9							
06	4320	X	1664	-0-	-2656	-0-	220	1	1202	3	Y	213	214	0			3
							8	4	234	9							
07	2914	X	2182	-0-	-732	-0-	384	1	1464	3	Y	295	292	0			6
							9	4	325	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	2884	X	768	-0-	-2116	-0-	499	1	3	3	Y	109	107	0			9
							146	4	120	9							
03	1364	X	559	-0-	-805	-0-	469	1	2	3	Y	53	58	0			4
							30	4	58	9							
04	1860	X	321	-0-	-1539	-0-	252	1	16	4	Y	48	48	0			4
							53	9									
05	1922	X	244	-0-	-1678	-0-	181	1	15	4	Y	44	45	0			3
							48	9									
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

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	6664	X	614	-0-	-6050	-0-	471	1	3	3	Y	2	3	0			-0-
							138	4	2	9							
03	7378	X	688	-0-	-6690	-0-	614	1	28	3	Y	6	6	0			-0-
							39	4	7	9							
04	3570	X	779	-0-	-2791	-0-	723	1	3	3	Y	7	6	0			1
							45	4	8	9							
05	1705	X	483	-0-	-1222	-0-	430	1	35	4	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

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	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	726	1	7407	3	Y	487	488	0			40
							212	4	536	9							
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	949	1	10516	3	Y	712	697	0			55
							61	4	783	9							
04	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	944	1	9840	3	Y	535	547	0			43
							59	4	589	9							
05	11036	X	3672	-0-	-7364	-0-	405	1	3041	3	Y	175	207	0			11
							33	4	193	9							
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
07	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

02	560	N	301	-0-	-259	-0-	193	1	2	3	Y	92	93	0			4
							5	4	101	9							
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	561	1	583	3	Y	143	142	0			5
							6	4	157	9							
04	1260	N	264	-0-	-996	-0-	177	1	5	3	Y	72	74	0			3
							3	4	79	9							
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	282	1	225	3	Y	184	184	0			3
							13	4	202	9							
06	1260	N	460	-0-	-800	-0-	238	1	19	3	Y	181	180	0			4
							4	4	199	9							
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	193	1	6	3	Y	142	143	0			3
							4	4	156	9							

FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

02	3752	X	2243	-0-	-1509	-0-	499	1	1581	3	Y	136	134	0			6
							13	4	150	9							
03	4154	X	2873	-0-	-1281	-0-	577	1	1439	3	Y	773	752	0			27
							7	4	850	9							
04	3780	X	665	-0-	-3115	-0-	495	1	30	3	Y	121	144	0			4
							7	4	133	9							
05	3906	X	822	-0-	-3084	-0-	546	1	12	3	Y	217	217	0			4
							25	4	239	9							
06	3390	X	894	-0-	-2496	-0-	564	1	33	3	Y	262	260	0			6
							9	4	288	9							
*07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	569	1	3557	3	Y	118	121	0			3
							14	4	130	9							

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

02	3472	X	1001	-0-	-2471	-0-	194	1	592	3	Y	191	192	0			8
							5	4	210	9							
03	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	756	1	1338	3	Y	428	421	0			15
							9	4	471	9							
04	2550	X	1844	-0-	-706	-0-	404	1	1167	3	Y	243	249	0			9
							6	4	267	9							
05	2480	X	802	-0-	-1678	-0-	201	1	462	3	Y	118	125	0			2
							9	4	130	9							
06	2490	X	751	-0-	-1739	-0-	86	1	603	3	Y	55	56	0			1
							1	4	61	9							
07	2573	X	2093	-0-	-480	-0-	401	1	1247	3	Y	396	388	0			9
							9	4	436	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	1848	N	1465	-0-	-383	-0-	459	1	830	3	Y	150	151	0			6
							11	4	165	9							
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	754	1	832	3	Y	139	140	0			5
							9	4	153	9							
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	756	1	1041	3	Y	186	184	0			7
							11	4	205	9							
05	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	754	1	274	3	Y	310	311	0			6
							34	4	341	9							
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1199	1	473	3	Y	276	275	0			7
							18	4	304	9							
07	2077	N	1245	-0-	-832	-0-	741	1	120	3	Y	334	333	0			8
							17	4	367	9							

MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	2112	-0-	-2116	-0-	506	1	1203	3	Y	340	340	0			7
							29	4	374	9							
03	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	732	1	1785	3	Y	1165	1153	0			19
							28	4	1282	9							
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	461	1	2533	3	Y	929	934	0			14
							11	4	1022	9							
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	454	1	3577	3	Y	943	931	0			26
							11	4	1037	9							
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	392	1	3036	3	Y	1073	1088	0			11
							17	4	1180	9							
*07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	403	1	3222	3	Y	1010	1006	0			15
							12	4	1111	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	245	-0-	-6251	-0-	175	1	11	4	Y	54	62	0			2
							59	9									
03	5022	X	1430	-0-	-3592	-0-	679	1	11	4	Y	673	653	0			22
							740	9									
04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	729	1	10	4	Y	1163	1148	0			37
							1279	9									
05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	706	1	14	4	Y	997	1005	0			29
							1097	9									
06	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	742	1	1	3	Y	867	866	0			30
							9	4	954	9							
*07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	923	1	2430	3	Y	619	628	0			21
							11	4	681	9							

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	1848	-0-	-1960	-0-	505	1	1114	3	Y	196	202	0			8
							13	4	216	9							
03	4216	X	2203	-0-	-2013	-0-	773	1	1137	3	Y	258	257	0			9
							9	4	284	9							
04	3810	X	2072	-0-	-1738	-0-	547	1	1161	3	Y	324	321	0			12
							8	4	356	9							
05	3317	X	1725	-0-	-1592	-0-	588	1	776	3	Y	304	310	0			6
							27	4	334	9							
06	2940	X	1553	-0-	-1387	-0-	560	1	703	3	Y	255	255	0			6
							9	4	281	9							
07	2201	X	1091	-0-	-1110	-0-	532	1	305	3	Y	220	221	0			5
							12	4	242	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	4452	X	1745	-0-	-2707	-0-	323	1	1221	3	Y	164	167	0			7
							21	4	180	9							
03	3751	X	2925	-0-	-826	-0-	703	1	2121	3	Y	82	86	0			3
							11	4	90	9							
04	3540	X	3532	-0-	-8	-0-	652	1	2367	3	Y	458	446	0			15
							9	4	504	9							
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	661	1	2569	3	Y	591	589	0			17
							13	4	650	9							
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	684	1	2917	3	Y	670	664	0			23
							9	4	737	9							
*07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	798	1	2873	3	Y	801	797	0			27
							10	4	881	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	375	1	126	3	Y	156	156	0			4
							387	4	172	9							
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	565	1	253	3	Y	229	230	0			3
							115	4	252	9							
04	1020	N	876	-0-	-144	-0-	522	1	16	3	Y	208	208	0			3
							109	4	229	9							
05	1178	N	870	-0-	-308	-0-	473	1	17	3	Y	195	195	0			3
							165	4	215	9							
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	439	1	8	3	Y	577	570	0			10
							59	4	635	9							
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	528	1	12	3	Y	536	535	0			11
							88	4	590	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

02	6244	X	18	-0-	-6226	-0-	14	1	2	3	Y	1	9	0			-0-
							1	4	1	9							
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	556	1	4069	3	Y	734	724	0			10
							30	4	807	9							
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	419	1	2249	3	Y	430	433	0			7
							16	4	473	9							
*07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	802	1	3701	3	Y	713	706	0			14
							18	4	784	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

02	756	X	659	-0-	-97	-0-	342	1	8	4	Y	281	273	0			12
							309	9									
03	837	X	566	-0-	-271	-0-	484	1	1	3	Y	69	79	0			2
							5	4	76	9							
04	750	X	494	-0-	-256	-0-	432	1	1	3	Y	50	50	0			2
							6	4	55	9							
05	775	X	537	-0-	-238	-0-	483	1	22	4	Y	29	30	0			1
							32	9									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	503	1	3	3	Y	130	128	0			3
							8	4	143	9							
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	490	1	7	3	Y	109	109	0			3
							11	4	120	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	4312	X	3217	-0-	-1095	-0-	514	1	2647	3	Y	38					163
							14	4	42	9							
03	9579	X	9461	-0-	-118	-0-	942	1	8081	3	Y	387	392	1			158
							12	4	426	9							
04	17250	X	7607	-0-	-9643	-0-	969	1	6333	3	Y	264	190	1			232
							15	4	290	9							
05	17825	X	7859	-0-	-9966	-0-	1055	1	6528	3	Y	207	367	1			72
							48	4	228	9							
06	9150	X	6431	-0-	-2719	-0-	962	1	5297	3	Y	142					214
							16	4	156	9							
07	9455	X	5721	-0-	-3734	-0-	896	1	4562	3	Y	220	379	1			55
							21	4	242	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	6188	X	3440	-0-	-2748	-0-	358	1	2006	3	Y	642	643	0			16
							370	4	706	9							
03	6851	X	5690	-0-	-1161	-0-	663	1	3947	3	Y	864	870	0			10
							130	4	950	9							
04	5850	X	5683	-0-	-167	-0-	684	1	3964	3	Y	815	814	0			11
							138	4	897	9							
05	5456	X	5346	-0-	-110	-0-	691	1	3506	3	Y	833	833	0			11
							233	4	916	9							
06	5520	X	4857	-0-	-663	-0-	669	1	3381	3	Y	653	653	0			11
							89	4	718	9							
07	5859	X	5043	-0-	-816	-0-	751	1	3488	3	Y	620	619	0			12
							122	4	682	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	1764	N	905	-0-	-859	-0-	210	1	384	3	Y	278	275	0			11
							5	4	306	9							
03	1302	N	574	-0-	-728	-0-	477	1	3	3	Y	81	89	0			3
							5	4	89	9							
04	1680	N	603	-0-	-1077	-0-	439	1	8	3	Y	136	134	0			5
							6	4	150	9							
05	992	N	535	-0-	-457	-0-	471	1	6	3	Y	33	37	0			1
							22	4	36	9							
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	427	1	3	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	492	1	7	3	Y	8	8	0			-0-
							11	4	9	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	9156	X	6336	-0-	-2820	-0-	539	1	5340	3	Y	382	389	0			17
							37	4	420	9							
03	10137	X	8132	-0-	-2005	-0-	1080	1	6264	3	Y	700	694	0			23
							18	4	770	9							
04	10170	X	7511	-0-	-2659	-0-	974	1	5625	3	Y	816	813	0			26
							14	4	898	9							
05	10509	X	5128	-0-	-5381	-0-	612	1	3847	3	Y	597	606	0			17
							12	4	657	9							
06	10170	X	1686	-0-	-8484	-0-	426	1	1083	3	Y	156	168	0			5
							5	4	172	9							
07	8122	X	3150	-0-	-4972	-0-	627	1	2058	3	Y	416	407	0			14
							7	4	458	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	4732	X	2640	-0-	-2092	-0-	564	1	1517	3	Y	500	518	0			6
							9	4	550	9							
03	5239	X	3272	-0-	-1967	-0-	604	1	1930	3	Y	669	666	0			9
							2	4	736	9							
04	5070	X	2926	-0-	-2144	-0-	456	1	1674	3	Y	721	717	0			13
							3	4	793	9							
05	4929	X	2708	-0-	-2221	-0-	425	1	1376	3	Y	821	825	0			9
							4	4	903	9							
06	4770	X	3597	-0-	-1173	-0-	361	1	2290	3	Y	855	856	0			8
							5	4	941	9							
*07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	348	1	2507	3	Y	801	801	0			8
							13	4	881	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	658	1	2939	3	Y	471	476	0			39
							192	4	518	9							
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	822	1	3826	3	Y	499	499	0			39
							53	4	549	9							
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	795	1	3728	3	Y	535	531	0			43
							50	4	589	9							
05	4774	X	2149	-0-	-2625	-0-	360	1	1511	3	Y	226	255	0			14
							29	4	249	9							
06	4860	X	7	-0-	-4853	-0-	7	3			Y	-0-	14	0			-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1727	-0-	-653	-0-	424	1	731	3	Y	496	498	0			22
							26	4	546	9							
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	856	1	1036	3	Y	674	674	0			22
							14	4	741	9							
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	769	1	1200	3	Y	778	775	0			25
							11	4	856	9							
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	754	1	1495	3	Y	850	851	0			24
							15	4	935	9							
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	753	1	1167	3	Y	776	773	0			27
							9	4	854	9							
*07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	878	1	1240	3	Y	816	816	0			27
							10	4	898	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	391	-0-	-3921	-0-	379	1	2	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
03	4588	X	485	-0-	-4103	-0-	473	1	5	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
04	3960	X	1173	-0-	-2787	-0-	236	1	654	3	Y	254	245	0			9
							4	4	279	9							
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	628	1	1669	3	Y	410	412	0			7
							29	4	451	9							
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	867	1	5224	3	Y	412	409	0			10
							14	4	453	9							
*07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	619	1	1509	3	Y	252	256	0			6
							15	4	277	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	364	N	-0-	-0-	-364	-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-

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

02	1820	X	856	-0-	-964	-0-	133	1	666	3	Y	39	6	0			62
							14	4	43	9							
03	2015	X	290	-0-	-1725	-0-	15	1	256	3	Y	16	68	0			10
							1	4	18	9							
04	1170	X	662	-0-	-508	-0-	38	1	598	3	Y	22	20	0			12
							2	4	24	9							
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1	13	0			-0-
06	930	X	809	-0-	-121	-0-	99	1	573	3	Y	118	60	0			58
							7	4	130	9							
07	961	X	894	-0-	-67	-0-	272	1	557	3	Y	54	111	0			1
							6	4	59	9							

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

02	9378	X	3116	-0-	-6262	-0-	550	1	2133	3	Y	364	365	0			8
							33	4	400	9							
03	6572	X	2572	-0-	-4000	-0-	745	1	1269	3	Y	481	481	0			8
							29	4	529	9							
04	5910	X	1210	-0-	-4700	-0-	819	1	47	3	Y	295	299	0			4
							19	4	325	9							
05	5704	X	914	-0-	-4790	-0-	226	1	1	3	Y	620	607	0			17
							5	4	682	9							
06	3720	X	1073	-0-	-2647	-0-	239	1	8	3	Y	742	751	0			8
							10	4	816	9							
07	3441	X	1000	-0-	-2441	-0-	258	1	16	3	Y	653	651	0			10
							8	4	718	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

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-

MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

02	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	799	1	5397	3	Y	826	839	0			15
							51	4	909	9							
03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	907	1	6678	3	Y	928	932	0			11
							20	4	1021	9							
04	10350	X	7093	-0-	-3257	-0-	929	1	5182	3	Y	873	872	0			12
							22	4	960	9							
05	10695	X	7230	-0-	-3465	-0-	942	1	5393	3	Y	766	767	0			11
							52	4	843	9							
06	9270	X	7060	-0-	-2210	-0-	974	1	5077	3	Y	884	881	0			14
							37	4	972	9							
07	8618	X	7031	-0-	-1587	-0-	804	1	5293	3	Y	832	829	0			17
							19	4	915	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	219	-0-	-4233	-0-	186	1	4	4	Y	26	44	0			1
							29	9									
03	4929	X	3502	-0-	-1427	-0-	586	1	1953	3	Y	869	840	0			30
							7	4	956	9							
04	4260	X	4066	-0-	-194	-0-	651	1	2451	3	Y	867	866	0			31
							10	4	954	9							
05	4123	X	3743	-0-	-380	-0-	672	1	2069	3	Y	883	898	0			16
							31	4	971	9							
06	3390	X	3304	-0-	-86	-0-	644	1	1788	3	Y	784	781	0			19
							10	4	862	9							
07	4216	X	3098	-0-	-1118	-0-	613	1	1649	3	Y	747	748	0			18
							14	4	822	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

02	2800	N	451	-0-	-2349	2263	222	1	115	3	Y	49	50	0			1
							60	4	54	9							
03	2662	N	399	-0-	-2263	-0-	228	1	81	3	Y	55	55	0			1
							29	4	61	9							
04	990	N	212	-0-	-778	-0-	136	1	19	3	Y	20	21	0			-0-
							35	4	22	9							
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	279	1	450	3	Y	202	199	0			3
							113	4	222	9							
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	605	1	1644	3	Y	466	464	0			5
							165	4	513	9							
*07	3100	N	4409	-0-	1309	1309	733	1	2955	3	Y	550	548	0			7
							116	4	605	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

02	2464	X	924	-0-	-1540	-0-	461	1	5	3	Y	304	305	0			5
							124	4	334	9							
03	992	X	593	-0-	-399	-0-	435	1	1	3	Y	92	96	0			1
							56	4	101	9							
04	960	X	187	-0-	-773	-0-	117	1	1	3	Y	35	35	0			1
							30	4	39	9							
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	990	X	308	-0-	-682	-0-	193	1	10	3	Y	47	46	0			1
							53	4	52	9							
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

02	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	542	1	1259	3	Y	238	250	0			4
							146	4	262	9							
03	1984	X	621	-0-	-1363	-0-	432	1	63	3	Y	64	67	0			1
							56	4	70	9							
04	1920	X	144	-0-	-1776	-0-	101	1	26	4	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
05	1984	X	360	-0-	-1624	-0-	239	1	24	3	Y	-0-					-0-
							97	4									
06	1920	X	361	-0-	-1559	-0-	275	1	10	3	Y	1	1	0			-0-
							75	4	1	9							
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 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	560	N	243	-0-	-317	-0-	166	1	3	3	Y	26	27	0			-0-
							45	4	29	9							
03	868	N	563	-0-	-305	-0-	408	1	5	3	Y	88	87	0			1
							53	4	97	9							
04	420	N	156	-0-	-264	-0-	104	1	2	3	Y	21	22	0			-0-
							27	4	23	9							
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	250	1	48	3	Y	-0-					-0-
							102	4									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	400	1	44	3	Y	37	37	0			-0-
							109	4	41	9							
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	248	1	28	3	Y	1	1	0			-0-
							39	4	1	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	8428	X	449	-0-	-7979	-0-	333	1	24	3	Y	2	3	0			-0-
							90	4	2	9							
03	9331	X	463	-0-	-8868	-0-	265	1	41	3	Y	112	111	0			1
							34	4	123	9							
04	9000	X	214	-0-	-8786	-0-	133	1	22	3	Y	23	24	0			-0-
							34	4	25	9							
05	8866	X	341	-0-	-8525	-0-	148	1	14	3	Y	108	107	0			1
							60	4	119	9							
06	480	X	162	-0-	-318	-0-	100	1	17	3	Y	16	17	0			-0-
							27	4	18	9							
07	496	X	248	-0-	-248	-0-	170	1	15	3	Y	33	33	0			-0-
							27	4	36	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	8148	X	4381	-0-	-3767	-0-	645	1	3406	3	Y	129	155	0			11
							188	4	142	9							
03	8649	X	4735	-0-	-3914	-0-	828	1	3844	3	Y	9	19	0			1
							53	4	10	9							
04	8370	X	3857	-0-	-4513	-0-	717	1	2572	3	Y	475	438	0			38
							45	4	523	9							
05	8649	X	2548	-0-	-6101	-0-	754	1	1633	3	Y	91	123	0			6
							61	4	100	9							
06	6720	X	5182	-0-	-1538	-0-	823	1	3767	3	Y	477	441	0			42
							67	4	525	9							
*07	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	1151	1	7361	3	Y	730	715	0			57
							15	4	803	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	611	1	3174	3	Y	49	46	0			4
							178	4	54	9							
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	937	1	6449	3	Y	44	45	0			3
							60	4	48	9							
04	5940	X	4725	-0-	-1215	-0-	797	1	3797	3	Y	74	71	0			6
							50	4	81	9							
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	920	1	4546	3	Y	818	773	0			51
							75	4	900	9							
06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	948	1	5721	3	Y	1329	1264	0			116
							78	4	1462	9							
07	6138	X	3496	-0-	-2642	-0-	872	1	2270	3	Y	311	403	0			24
							12	4	342	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	196	-0-	196	196	18	1	157	3	Y	18	17	0			1
						1	4	20	9							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-	1	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

02	6272 X	2594	-0-	-3678	-0-	734	1	1591	3	Y	50	50	0			4
						214	4	55	9							
03	6944 X	4687	-0-	-2257	-0-	1018	1	3592	3	Y	11	14	0			1
						65	4	12	9							
04	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	1228	1	7914	3	Y	180	167	0			14
						77	4	198	9							
05	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	1269	1	7220	3	Y	66	76	0			4
						103	4	73	9							
06	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	1023	1	3945	3	Y	1	5	0			-0-
						84	4	1	9							
07	7998 X	5543	-0-	-2455	-0-	1248	1	4278	3	Y	-0-					-0-
						17	4									

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

02	5796 X	1527	-0-	-4269	-0-	95	1	1261	3	Y	130	134	0			11
						28	4	143	9							
03	6417 X	3309	-0-	-3108	-0-	303	1	2815	3	Y	156	155	0			12
						19	4	172	9							
04	4350 X	3916	-0-	-434	-0-	202	1	3552	3	Y	135	136	0			11
						13	4	149	9							
05	4495 X	4107	-0-	-388	-0-	230	1	3683	3	Y	159	160	0			10
						19	4	175	9							
06	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	254	1	3798	3	Y	161	157	0			14
						21	4	177	9							
*07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	331	1	4725	3	Y	252	246	0			20
						4	4	277	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

02	3136 X	2134	-0-	-1002	-0-	521	1	1138	3	Y	294	288	0			24
						152	4	323	9							
03	3565 X	2702	-0-	-863	-0-	743	1	1553	3	Y	325	324	0			25
						48	4	358	9							
04	3450 X	2907	-0-	-543	-0-	736	1	1986	3	Y	126	141	0			10
						46	4	139	9							
05	3565 X	2778	-0-	-787	-0-	799	1	1774	3	Y	127	129	0			8
						65	4	140	9							
06	2610 X	2496	-0-	-114	-0-	801	1	1598	3	Y	28	34	0			2
						66	4	31	9							
07	3007 X	2714	-0-	-293	-0-	981	1	1707	3	Y	12	13	0			1
						13	4	13	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	2827	-0-	-1429	-0-	340	1	2069	3	Y	361	360	0			8
							21	4	397	9							
03	4557	X	3948	-0-	-609	-0-	312	1	3155	3	Y	426	427	0			7
							12	4	469	9							
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	276	1	4545	3	Y	397	398	0			6
							7	4	437	9							
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	314	1	5020	3	Y	395	390	0			11
							8	4	435	9							
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	295	1	4107	3	Y	429	435	0			5
							13	4	472	9							
07	4712	X	3477	-0-	-1235	-0-	698	1	2535	3	Y	203	205	0			3
							21	4	223	9							

EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

02	392	N	36	-0-	-356	-0-	28	1	2	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	744	N	308	-0-	-436	-0-	150	1	1	3	Y	137	135	0			2
							6	4	151	9							
04	3000	N	7016	-0-	4016	4016	621	1	5450	3	Y	845	834	0			13
							15	4	930	9							
05	3100	N	4371	-0-	1271	5287	344	1	3416	3	Y	547	545	0			15
							9	4	602	9							
06	3000	N	1572	-0-	-1428	3859	110	1	1197	3	Y	236	248	0			3
							5	4	260	9							
*07	8911	X	5052	-0-	-3859	-0-	394	1	4116	3	Y	482	478	0			7
							12	4	530	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789

02	7420	X	3424	-0-	-3996	-0-	741	1	1893	3	Y	580	477	0			359
							152	4	638	9							
03	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	1659	1	6927	3	Y	1462	1590	0			231
							110	4	1608	9							
04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	1297	1	6116	3	Y	1204	1223	0			212
							79	4	1324	9							
05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1333	1	7186	3	Y	1206	1112	0			306
							75	4	1327	9							
06	9960	X	7061	-0-	-2899	-0-	807	1	5233	3	Y	903	1066	0			143
							28	4	993	9							
07	10292	X	8846	-0-	-1446	-0-	1360	1	6163	3	Y	1159	870	0			432
							48	4	1275	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

02	5516	X	2486	-0-	-3030	-0-	200	1	2087	3	Y	169	171	0			3
							13	4	186	9							
03	6107	X	2989	-0-	-3118	-0-	257	1	2470	3	Y	233	233	0			3
							6	4	256	9							
04	5400	X	2583	-0-	-2817	-0-	217	1	2098	3	Y	239	239	0			3
							5	4	263	9							
05	4402	X	2447	-0-	-1955	-0-	300	1	1871	3	Y	236	236	0			3
							16	4	260	9							
06	3720	X	2145	-0-	-1575	-0-	203	1	1681	3	Y	230	229	0			4
							8	4	253	9							
07	2976	X	2105	-0-	-871	-0-	202	1	1660	3	Y	216	216	0			4
							5	4	238	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040 X	3564	-0-	-1476	-0-	392	1	2243	3	Y	822	817	0			15
						25	4	904	9							
03	5580 X	5287	-0-	-293	-0-	761	1	3394	3	Y	1014	1017	0			12
						17	4	1115	9							
04	4980 X	3816	-0-	-1164	-0-	679	1	2400	3	Y	655	658	0			9
						16	4	721	9							
05	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	857	1	2954	3	Y	557	558	0			8
						47	4	613	9							
06	5130 X	3909	-0-	-1221	-0-	778	1	2641	3	Y	419	420	0			7
						29	4	461	9							
07	5301 X	3407	-0-	-1894	-0-	745	1	2215	3	Y	391	390	0			8
						17	4	430	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	7672 X	3446	-0-	-4226	-0-	234	1	2825	3	Y	337	340	0			6
						16	4	371	9							
03	8494 X	4419	-0-	-4075	-0-	293	1	3689	3	Y	391	392	0			5
						7	4	430	9							
04	5190 X	3372	-0-	-1818	-0-	261	1	2784	3	Y	292	293	0			4
						6	4	321	9							
05	5022 X	3456	-0-	-1566	-0-	271	1	2892	3	Y	253	253	0			4
						15	4	278	9							
06	4290 X	3021	-0-	-1269	-0-	235	1	2520	3	Y	234	234	0			4
						9	4	257	9							
07	4433 X	2952	-0-	-1481	-0-	225	1	2489	3	Y	212	212	0			4
						5	4	233	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	5180 X	1382	-0-	-3798	-0-	464	1	664	3	Y	205	207	0			4
						28	4	226	9							
03	5735 X	2604	-0-	-3131	-0-	703	1	1566	3	Y	291	292	0			3
						15	4	320	9							
04	3840 X	2792	-0-	-1048	-0-	717	1	1739	3	Y	290	289	0			4
						17	4	319	9							
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	910	1	2679	3	Y	593	589	0			8
						50	4	652	9							
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	771	1	2338	3	Y	477	478	0			7
						29	4	525	9							
07	2883 X	1626	-0-	-1257	-0-	593	1	680	3	Y	309	310	0			6
						13	4	340	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	411	1	246	3	Y	171	171	0			3
							111	4	188	9							
03	1209	N	925	-0-	-284	-0-	595	1	71	3	Y	165	166	0			2
							77	4	182	9							
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	519	1	91	3	Y	181	180	0			3
							134	4	199	9							
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	608	1	178	3	Y	152	153	0			2
							247	4	167	9							
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	560	1	40	3	Y	80	81	0			1
							153	4	88	9							
07	961	N	762	-0-	-199	-0-	572	1	20	3	Y	72	72	0			1
							91	4	79	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

02	3640	X	1364	-0-	-2276	-0-	436	1	668	3	Y	214	214	0			5
							25	4	235	9							
03	3534	X	1673	-0-	-1861	-0-	478	1	820	3	Y	324	324	0			5
							19	4	356	9							
04	2310	X	2192	-0-	-118	-0-	589	1	1174	3	Y	377	376	0			6
							14	4	415	9							
05	2325	X	2023	-0-	-302	-0-	689	1	890	3	Y	388	383	0			11
							17	4	427	9							
06	2070	X	1737	-0-	-333	-0-	619	1	601	3	Y	445	451	0			5
							27	4	490	9							
07	2263	X	2201	-0-	-62	-0-	649	1	1088	3	Y	404	403	0			6
							20	4	444	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

02	6412	X	2314	-0-	-4098	-0-	325	1	1534	3	Y	396	392	0			9
							19	4	436	9							
03	5270	X	4438	-0-	-832	-0-	541	1	3432	3	Y	404	406	0			7
							21	4	444	9							
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	721	1	4505	3	Y	395	396	0			6
							17	4	435	9							
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	860	1	5106	3	Y	405	400	0			11
							21	4	446	9							
06	4290	X	2190	-0-	-2100	-0-	317	1	1683	3	Y	160	169	0			2
							14	4	176	9							
07	5859	X	4951	-0-	-908	-0-	535	1	4099	3	Y	273	271	0			4
							17	4	300	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

02	2828	X	440	-0-	-2388	-0-	169	1	3	3	Y	85	83	0			2
							174	4	94	9							
03	1457	X	464	-0-	-993	-0-	76	1	55	3	Y	289	288	0			3
							15	4	318	9							
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	653	1	1486	3	Y	1059	1048	0			14
							135	4	1165	9							
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	711	1	1731	3	Y	961	962	0			13
							243	4	1057	9							
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	631	1	1388	3	Y	817	816	0			14
							85	4	899	9							
07	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	699	1	1318	3	Y	801	799	0			16
							115	4	881	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	585	-0-	-1095	-0-	192	1	11	4	Y	347	354	0			8
							382	9									
03	1860	X	919	-0-	-941	-0-	404	1	16	4	Y	454	454	0			8
							499	9									
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	706	1	1516	3	Y	606	605	0			9
							16	4	667	9							
05	1674	X	1274	-0-	-400	-0-	701	1	229	3	Y	297	298	0			8
							17	4	327	9							
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	750	1	302	3	Y	713	713	0			8
							32	4	784	9							
07	3007	X	1417	-0-	-1590	-0-	756	1	135	3	Y	457	458	0			7
							23	4	503	9							

MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1100	-0-	-1392	-0-	397	1	401	3	N	254	254	0			6
							23	4	279	9							
03	2759	X	1646	-0-	-1113	-0-	658	1	460	3	N	456	454	0			8
							26	4	502	9							
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	928	1	976	3	N	370	372	0			6
							22	4	407	9							
05	2263	X	1535	-0-	-728	-0-	547	1	769	3	N	187	188	0			5
							13	4	206	9							
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	783	1	2292	3	N	465	465	0			5
							34	4	512	9							
*07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	826	1	1637	3	N	290	291	0			4
							25	4	319	9							

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

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-

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	29051	X	2403	-0-	-26648	-0-	330	1	1493	3	Y	508	513	0			9
							21	4	559	9							
03	4867	X	3891	-0-	-976	-0-	483	1	2543	3	Y	776	776	0			9
							11	4	854	9							
04	4140	X	3404	-0-	-736	-0-	470	1	2102	3	Y	746	744	0			11
							11	4	821	9							
05	4278	X	3605	-0-	-673	-0-	514	1	2235	3	Y	753	753	0			11
							28	4	828	9							
06	3780	X	3222	-0-	-558	-0-	443	1	1989	3	Y	703	703	0			11
							17	4	773	9							
07	3906	X	3230	-0-	-676	-0-	452	1	2018	3	Y	682	679	0			14
							10	4	750	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2548	-0-	-504	-0-	371	1	1881	3	Y	248	249	0			5
							23	4	273	9							
03	3379	X	1891	-0-	-1488	-0-	443	1	1069	3	Y	335	336	0			4
							10	4	369	9							
04	2550	X	2069	-0-	-481	-0-	575	1	972	3	Y	462	459	0			7
							14	4	508	9							
05	2821	X	2258	-0-	-563	-0-	691	1	1076	3	Y	412	413	0			6
							38	4	453	9							
06	2730	X	1745	-0-	-985	-0-	383	1	1087	3	Y	237	239	0			4
							14	4	261	9							
07	2821	X	2259	-0-	-562	-0-	608	1	1391	3	Y	224	224	0			4
							14	4	246	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

02	4452	X	3309	-0-	-1143	-0-	468	1	2013	3	Y	314	319	0			8
							483	4	345	9							
03	4650	X	3934	-0-	-716	-0-	596	1	2861	3	Y	326	330	0			4
							118	4	359	9							
04	5130	X	3551	-0-	-1579	-0-	598	1	2499	3	Y	302	302	0			4
							122	4	332	9							
05	5301	X	3932	-0-	-1369	-0-	680	1	2594	3	Y	389	388	0			5
							230	4	428	9							
06	4950	X	3835	-0-	-1115	-0-	667	1	2651	3	Y	389	387	0			7
							89	4	428	9							
07	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	673	1	2531	3	Y	288	289	0			6
							110	4	317	9							

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

02	6272	X	5027	-0-	-1245	-0-	529	1	3635	3	Y	771	765	0			32
							15	4	848	9							
03	6944	X	6397	-0-	-547	-0-	675	1	4681	3	Y	939	939	0			32
							8	4	1033	9							
04	6000	X	5003	-0-	-997	-0-	663	1	3894	3	Y	396	414	0			14
							10	4	436	9							
05	6200	X	5623	-0-	-577	-0-	744	1	4344	3	Y	455	461	0			8
							34	4	501	9							
06	6180	X	4755	-0-	-1425	-0-	677	1	3525	3	Y	493	489	0			12
							11	4	542	9							
07	6386	X	4701	-0-	-1685	-0-	644	1	3186	3	Y	778	772	0			18
							15	4	856	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

02	8960	X	3817	-0-	-5143	-0-	427	1	3174	3	Y	173	174	0			4
							26	4	190	9							
03	7533	X	4293	-0-	-3240	-0-	394	1	3499	3	Y	350	348	0			6
							15	4	385	9							
04	7200	X	3541	-0-	-3659	-0-	507	1	2766	3	Y	233	236	0			3
							12	4	256	9							
05	7440	X	1720	-0-	-5720	-0-	1039	1	415	3	Y	219	216	0			6
							25	4	241	9							
06	6240	X	1763	-0-	-4477	-0-	857	1	458	3	Y	374	376	0			4
							37	4	411	9							
*07	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	663	1	5310	3	Y	510	506	0			8
							21	4	561	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	467	1	135	3	Y	1206	1187	0			27
							26	4	1327	9							
03	1891	X	796	-0-	-1095	-0-	325	1	27	3	Y	392	412	0			7
							13	4	431	9							
04	1290	X	1275	-0-	-15	-0-	560	1	28	3	Y	613	611	0			9
							13	4	674	9							
05	2170	X	1270	-0-	-900	-0-	596	1	48	3	Y	555	549	0			15
							15	4	611	9							
06	2100	X	952	-0-	-1148	-0-	441	1	17	3	Y	432	442	0			5
							19	4	475	9							
07	2170	X	855	-0-	-1315	-0-	481	1	32	3	Y	298	298	0			5
							14	4	328	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	9884	X	5280	-0-	-4604	-0-	405	1	4528	3	Y	292	294	0			6
							26	4	321	9							
03	10230	X	5913	-0-	-4317	-0-	502	1	4933	3	Y	417	416	0			7
							19	4	459	9							
04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	915	1	8555	3	Y	564	563	0			8
							22	4	620	9							
05	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	1019	1	8922	3	Y	467	462	0			13
							25	4	514	9							
06	8640	X	7534	-0-	-1106	-0-	853	1	6074	3	Y	518	525	0			6
							37	4	570	9							
07	10447	X	9574	-0-	-873	-0-	928	1	8089	3	Y	480	479	0			7
							29	4	528	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	7084	X	5650	-0-	-1434	-0-	507	1	4535	3	Y	539	544	0			22
							15	4	593	9							
03	7843	X	6162	-0-	-1681	-0-	634	1	5051	3	Y	426	433	0			15
							8	4	469	9							
04	7590	X	5582	-0-	-2008	-0-	625	1	4328	3	Y	563	558	0			20
							10	4	619	9							
05	7843	X	5541	-0-	-2302	-0-	683	1	4380	3	Y	406	419	0			7
							31	4	447	9							
06	6930	X	5234	-0-	-1696	-0-	652	1	4176	3	Y	359	357	0			9
							11	4	395	9							
07	6262	X	4893	-0-	-1369	-0-	618	1	3834	3	Y	387	387	0			9
							15	4	426	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26520	X	2517	-0-	-24003	-0-	432	1	1673	3	Y	351	350	0			8
							26	4	386	9							
03	4557	X	3344	-0-	-1213	-0-	586	1	2296	3	Y	399	400	0			7
							23	4	439	9							
04	3810	X	3578	-0-	-232	-0-	687	1	2488	3	Y	352	354	0			5
							16	4	387	9							
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	870	1	3702	3	Y	489	481	0			13
							21	4	538	9							
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	728	1	2543	3	Y	438	446	0			5
							31	4	482	9							
*07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	770	1	3115	3	Y	346	346	0			5
							23	4	381	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	774	-0-	-3734	-0-	280	1	288	3	Y	181	184	0			7
							7	4	199	9							
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	629	1	3129	3	Y	333	329	0			11
							8	4	366	9							
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	612	1	2439	3	Y	334	333	0			12
							9	4	367	9							
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	645	1	2124	3	Y	389	394	0			7
							29	4	428	9							
06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	816	1	5130	3	Y	383	381	0			9
							13	4	421	9							
*07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	701	1	3507	3	Y	360	360	0			9
							17	4	396	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

02	3416	X	1772	-0-	-1644	-0-	344	1	1068	3	Y	319	323	0			13
							9	4	351	9							
03	3782	X	1770	-0-	-2012	-0-	588	1	887	3	Y	262	266	0			9
							7	4	288	9							
04	3540	X	3506	-0-	-34	-0-	672	1	2428	3	Y	360	356	0			13
							10	4	396	9							
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	741	1	2533	3	Y	1065	1059	0			19
							34	4	1172	9							
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	713	1	2481	3	Y	466	474	0			11
							11	4	513	9							
07	3627	X	2801	-0-	-826	-0-	674	1	2104	3	Y	6	17	0			-0-
							16	4	7	9							

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

02	1937	N	477	-0-	-1460	-0-	444	1	5	3	Y	15	14	0			1
							11	4	17	9							
03	527	N	317	-0-	-210	-0-	313	1	1	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
04	360	N	27	-0-	-333	-0-	25	1	1	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	26	-0-	-274	-0-	24	1	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

02	2884	X	622	-0-	-2262	-0-	348	1	78	3	Y	160	161	0			4
							20	4	176	9							
03	2635	X	704	-0-	-1931	-0-	458	1	49	3	Y	163	164	0			3
							18	4	179	9							
04	1980	X	893	-0-	-1087	-0-	690	1	30	3	Y	143	144	0			2
							16	4	157	9							
05	1178	X	807	-0-	-371	-0-	699	1	33	3	Y	53	54	0			1
							17	4	58	9							
06	990	X	767	-0-	-223	-0-	254	1	9	3	Y	448	444	0			5
							11	4	493	9							
07	930	X	61	-0-	-869	-0-	56	1	3	3	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	585	1	2495	3	Y	297	300	0			7
							35	4	327	9							
03	4712	X	3906	-0-	-806	-0-	477	1	2384	3	Y	933	924	0			16
							19	4	1026	9							
04	4710	X	4476	-0-	-234	-0-	479	1	2857	3	Y	1026	1027	0			15
							11	4	1129	9							
05	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	549	1	3336	3	Y	642	639	0			18
							14	4	706	9							
06	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	477	1	2829	3	Y	587	599	0			6
							21	4	646	9							
07	4619	X	3714	-0-	-905	-0-	473	1	2630	3	Y	542	540	0			8
							15	4	596	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	2716	X	642	-0-	-2074	-0-	374	1	3	3	Y	233	237	0			10
							9	4	256	9							
03	3007	X	1864	-0-	-1143	-0-	612	1	845	3	Y	364	361	0			13
							7	4	400	9							
04	2610	X	1987	-0-	-623	-0-	562	1	1006	3	Y	374	374	0			13
							8	4	411	9							
05	2697	X	1816	-0-	-881	-0-	593	1	844	3	Y	320	327	0			6
							27	4	352	9							
06	2370	X	1679	-0-	-691	-0-	578	1	740	3	Y	320	318	0			8
							9	4	352	9							
*07	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	562	1	636	3	Y	820	809	0			19
							13	4	902	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	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	380	1	1319	3	Y	2793	2797	0			115
							10	4	3072	9							
03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	629	1	1600	3	Y	4012	3989	0			138
							7	4	4413	9							
04	3930	X	2476	-0-	-1454	-0-	615	1	1240	3	Y	556	674	0			20
							9	4	612	9							
05	4061	X	3142	-0-	-919	-0-	698	1	1484	3	Y	844	849	0			15
							32	4	928	9							
06	3930	X	2902	-0-	-1028	-0-	668	1	1524	3	Y	636	636	0			15
							10	4	700	9							
07	4061	X	3072	-0-	-989	-0-	664	1	1233	3	Y	1054	1044	0			25
							16	4	1159	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	351	1	837	3	Y	363	359	0			15
							9	4	399	9							
03	1364	X	1327	-0-	-37	-0-	530	1	437	3	Y	322	326	0			11
							6	4	354	9							
04	1530	X	1122	-0-	-408	-0-	528	1	254	3	Y	302	302	0			11
							8	4	332	9							
05	1767	X	662	-0-	-1105	-0-	522	1	24	4	Y	105	114	0			2
							116	9									
06	1710	X	616	-0-	-1094	-0-	506	1	6	3	Y	87	87	0			2
							8	4	96	9							
07	1767	X	745	-0-	-1022	-0-	528	1	16	3	Y	172	170	0			4
							12	4	189	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1876	-0-	-336	-0-	462	1	490	3	Y	830	820	0			34
							11	4	913	9							
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	683	1	702	3	Y	1068	1065	0			37
							8	4	1175	9							
04	2370	X	2235	-0-	-135	-0-	658	1	602	3	Y	877	883	0			31
							10	4	965	9							
05	2077	N	1644	-0-	-433	-0-	662	1	187	3	Y	695	713	0			13
							30	4	765	9							
06	2370	N	1549	-0-	-821	-0-	635	1	183	3	Y	655	652	0			16
							10	4	721	9							
07	2325	N	1415	-0-	-910	-0-	602	1	104	3	Y	632	633	0			15
							14	4	695	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

02	1764	X	847	-0-	-917	-0-	380	1	285	3	Y	157	170	0			6
							9	4	173	9							
03	1519	X	1164	-0-	-355	-0-	584	1	322	3	Y	228	226	0			8
							7	4	251	9							
04	1470	X	947	-0-	-523	-0-	558	1	190	3	Y	174	176	0			6
							8	4	191	9							
05	1519	X	879	-0-	-640	-0-	602	1	9	3	Y	218	220	0			4
							28	4	240	9							
06	1440	X	1015	-0-	-425	-0-	609	1	217	3	Y	164	164	0			4
							9	4	180	9							
*07	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	654	1	1093	3	Y	255	253	0			6
							15	4	281	9							

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

02	2296	X	1708	-0-	-588	-0-	403	1	1082	3	Y	180	180	0			3
							25	4	198	9							
03	2294	X	1184	-0-	-1110	-0-	483	1	498	3	Y	175	176	0			2
							10	4	193	9							
04	2310	X	266	-0-	-2044	-0-	242	1	6	4	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

02	5096	X	3938	-0-	-1158	-0-	473	1	2901	3	Y	397	397	0			7
							127	4	437	9							
03	5642	X	5010	-0-	-632	-0-	612	1	3741	3	Y	525	526	0			6
							79	4	578	9							
04	5460	X	4722	-0-	-738	-0-	564	1	3496	3	Y	470	469	0			7
							145	4	517	9							
05	5580	X	4163	-0-	-1417	-0-	566	1	2918	3	Y	408	410	0			5
							230	4	449	9							
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	603	1	3660	3	Y	499	498	0			6
							164	4	549	9							
07	5022	X	4994	-0-	-28	-0-	622	1	3691	3	Y	529	528	0			7
							99	4	582	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	5881	-0-	-1343	-0-	464	1	5093	3	Y	267	269	0			6
							30	4	294	9							
03	7099	X	6750	-0-	-349	-0-	631	1	5553	3	Y	492	490	0			8
							25	4	541	9							
04	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	725	1	7509	3	Y	495	496	0			7
							17	4	545	9							
05	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	759	1	7595	3	Y	384	380	0			11
							19	4	422	9							
06	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	675	1	6286	3	Y	469	475	0			5
							29	4	516	9							
07	7998	X	7605	-0-	-393	-0-	720	1	6410	3	Y	412	411	0			6
							22	4	453	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	417	1	599	3	Y	494	496	0			12
							430	4	543	9							
03	2139	N	998	-0-	-1141	-0-	549	1	91	3	Y	224	233	0			3
							112	4	246	9							
04	2490	N	1046	-0-	-1444	-0-	594	1	29	3	Y	272	271	0			4
							124	4	299	9							
05	2201	N	1311	-0-	-890	-0-	675	1	23	3	Y	344	343	0			5
							235	4	378	9							
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	636	1	58	3	Y	302	302	0			5
							86	4	332	9							
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	658	1	70	3	Y	273	273	0			5
							109	4	300	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

02	2128	N	1943	-0-	-185	-0-	460	1	801	3	Y	610	608	0			25
							11	4	671	9							
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	612	1	810	3	Y	867	862	0			30
							7	4	954	9							
04	2520	N	2346	-0-	-174	-0-	621	1	1004	3	Y	647	654	0			23
							9	4	712	9							
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	669	1	877	3	Y	1005	1010	0			18
							31	4	1106	9							
06	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	629	1	640	3	Y	868	865	0			21
							10	4	955	9							
07	2418	N	1643	-0-	-775	-0-	603	1	169	3	Y	779	782	0			18
							14	4	857	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

02	2716	X	572	-0-	-2144	-0-	351	1	6	4	Y	195	205	0			2
							215	9									
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	587	1	3322	3	Y	546	540	0			8
							2	4	601	9							
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	497	1	3067	3	Y	448	448	0			8
							3	4	493	9							
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	503	1	2126	3	Y	550	552	0			6
							4	4	605	9							
06	4020	X	2656	-0-	-1364	-0-	523	1	1501	3	Y	568	569	0			5
							7	4	625	9							
07	4154	X	1739	-0-	-2415	-0-	465	1	816	3	Y	400	401	0			4
							18	4	440	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	747	-0-	-1661	-0-	396	1	2	3	Y	312	319	0			4
							6	4	343	9							
03	2666	X	1080	-0-	-1586	-0-	647	1	7	3	Y	385	384	0			5
							2	4	424	9							
04	2580	X	632	-0-	-1948	-0-	359	1	3	3	Y	244	245	0			4
							2	4	268	9							
05	2170	X	614	-0-	-1556	-0-	291	1	2	3	Y	290	291	0			3
							2	4	319	9							
06	1050	X	931	-0-	-119	-0-	319	1	3	3	Y	550	548	0			5
							4	4	605	9							
*07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	323	1	6	3	Y	706	704	0			7
							12	4	777	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	2634	-0-	-1790	-0-	379	1	2042	3	Y	173	173	0			4
							23	4	190	9							
03	4309	X	4104	-0-	-205	-0-	611	1	3121	3	Y	316	315	0			5
							24	4	348	9							
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	674	1	4084	3	Y	460	458	0			7
							16	4	506	9							
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	763	1	4506	3	Y	340	338	0			9
							19	4	374	9							
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	675	1	3604	3	Y	353	358	0			4
							29	4	388	9							
*07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	814	1	3907	3	Y	302	301	0			5
							25	4	332	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	517	1	3255	3	Y	299	295	0			7
							31	4	329	9							
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	504	1	3125	3	Y	437	437	0			7
							20	4	481	9							
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	428	1	1162	3	Y	68	74	0			1
							10	4	75	9							
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	910	1	6993	3	Y	320	312	0			9
							23	4	352	9							
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	640	1	4175	3	Y	254	260	0			3
							28	4	279	9							
*07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	606	1	1490	3	Y	106	107	0			2
							18	4	117	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	9072	X	5591	-0-	-3481	-0-	517	1	4653	3	Y	354	354	0			8
							32	4	389	9							
03	8928	X	6877	-0-	-2051	-0-	614	1	5694	3	Y	495	495	0			8
							24	4	545	9							
04	8220	X	7675	-0-	-545	-0-	557	1	6654	3	Y	410	412	0			6
							13	4	451	9							
05	8494	X	8003	-0-	-491	-0-	603	1	6999	3	Y	351	347	0			10
							15	4	386	9							
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	607	1	6456	3	Y	489	494	0			5
							26	4	538	9							
*07	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	763	1	7559	3	Y	550	547	0			8
							24	4	605	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	4562	-0-	-1990	-0-	412	1	3046	3	Y	981	970	0			22
							25	4	1079	9							
03	7254	X	5150	-0-	-2104	-0-	603	1	4110	3	Y	376	392	0			6
							23	4	414	9							
04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	924	1	7466	3	Y	513	511	0			8
							22	4	564	9							
05	7254	X	3424	-0-	-3830	-0-	369	1	2940	3	Y	96	101	0			3
							9	4	106	9							
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	890	1	6150	3	Y	535	532	0			6
							39	4	589	9							
*07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	864	1	6270	3	Y	367	367	0			6
							27	4	404	9							

KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

02	8988	X	7526	-0-	-1462	-0-	525	1	5603	3	Y	1239	1229	0			23
							35	4	1363	9							
03	9951	X	6540	-0-	-3411	-0-	469	1	3907	3	Y	1957	1957	0			23
							11	4	2153	9							
04	8850	X	5468	-0-	-3382	-0-	658	1	3620	3	Y	1067	1075	0			15
							16	4	1174	9							
05	9145	X	6044	-0-	-3101	-0-	808	1	4243	3	Y	863	866	0			12
							44	4	949	9							
06	8070	X	6886	-0-	-1184	-0-	811	1	5084	3	Y	873	871	0			14
							31	4	960	9							
07	8339	X	6964	-0-	-1375	-0-	797	1	5215	3	Y	849	846	0			17
							18	4	934	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

02	38240	X	5221	-0-	-33019	-0-	527	1	4002	3	Y	500	500	0			9
							142	4	550	9							
03	6510	X	5552	-0-	-958	-0-	631	1	4358	3	Y	437	441	0			5
							82	4	481	9							
04	6240	X	5400	-0-	-840	-0-	589	1	4179	3	Y	436	434	0			7
							152	4	480	9							
05	6448	X	4518	-0-	-1930	-0-	571	1	3386	3	Y	299	302	0			4
							232	4	329	9							
06	6240	X	3923	-0-	-2317	-0-	575	1	2945	3	Y	224	225	0			3
							157	4	246	9							
07	5766	X	3470	-0-	-2296	-0-	575	1	2609	3	Y	177	178	0			2
							91	4	195	9							

KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

02	5404	X	2850	-0-	-2554	-0-	377	1	1985	3	Y	422	426	0			8
							24	4	464	9							
03	5766	X	5657	-0-	-109	-0-	784	1	4524	3	Y	302	306	0			4
							17	4	332	9							
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	896	1	4487	3	Y	427	425	0			6
							22	4	470	9							
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	883	1	4985	3	Y	515	514	0			7
							48	4	567	9							
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	769	1	4555	3	Y	294	296	0			5
							29	4	323	9							
07	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	742	1	4470	3	Y	564	558	0			11
							17	4	620	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	5903	-0-	-1797	-0-	581	1	4759	3	Y	477	480	0			9
							38	4	525	9							
03	8525	X	6691	-0-	-1834	-0-	704	1	5332	3	Y	581	583	0			7
							16	4	639	9							
04	9000	X	5720	-0-	-3280	-0-	701	1	4410	3	Y	538	537	0			8
							17	4	592	9							
05	9300	X	5782	-0-	-3518	-0-	745	1	4440	3	Y	505	506	0			7
							41	4	556	9							
06	7890	X	6391	-0-	-1499	-0-	608	1	5136	3	Y	567	565	0			9
							23	4	624	9							
07	6696	X	6175	-0-	-521	-0-	702	1	4802	3	Y	595	592	0			12
							16	4	655	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

02	3808	X	2723	-0-	-1085	-0-	411	1	1526	3	Y	691	673	0			31
							26	4	760	9							
03	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	688	1	2566	3	Y	695	703	0			23
							11	4	765	9							
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	533	1	2552	3	Y	1289	1271	0			41
							8	4	1418	9							
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	635	1	3163	3	Y	1663	1656	0			48
							13	4	1829	9							
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	640	1	2962	3	Y	1186	1193	0			41
							8	4	1305	9							
07	4216	X	3469	-0-	-747	-0-	693	1	2239	3	Y	481	506	0			16
							8	4	529	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

02	5012	X	3032	-0-	-1980	-0-	362	1	2180	3	Y	424	431	0			19
							24	4	466	9							
03	5549	X	4475	-0-	-1074	-0-	629	1	2700	3	Y	1033	1018	0			34
							10	4	1136	9							
04	5700	X	5096	-0-	-604	-0-	587	1	3345	3	Y	1050	1050	0			34
							9	4	1155	9							
05	5890	X	4011	-0-	-1879	-0-	540	1	2464	3	Y	905	913	0			26
							11	4	996	9							
06	5100	X	3526	-0-	-1574	-0-	533	1	2158	3	Y	753	753	0			26
							7	4	828	9							
07	5270	X	3221	-0-	-2049	-0-	607	1	1858	3	Y	681	684	0			23
							7	4	749	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

02	3136	X	2845	-0-	-291	-0-	356	1	1948	3	Y	471	471	0			21
							23	4	518	9							
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	600	1	2188	3	Y	749	746	0			24
							10	4	824	9							
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	465	1	2233	3	Y	691	693	0			22
							7	4	760	9							
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	579	1	3186	3	Y	849	847	0			24
							12	4	934	9							
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	568	1	2809	3	Y	901	894	0			31
							7	4	991	9							
*07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	605	1	1930	3	Y	1139	1132	0			38
							7	4	1253	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3446	-0-	-726	-0-	398	1	2560	3	Y	420	418	0			19
							26	4	462	9							
03	4619	X	4420	-0-	-199	-0-	650	1	3054	3	Y	641	639	0			21
							11	4	705	9							
04	4470	X	3972	-0-	-498	-0-	564	1	2769	3	Y	574	577	0			18
							8	4	631	9							
05	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	550	1	2561	3	Y	583	584	0			17
							11	4	641	9							
06	4290	X	3302	-0-	-988	-0-	528	1	2197	3	Y	518	517	0			18
							7	4	570	9							
07	4433	X	3555	-0-	-878	-0-	623	1	2318	3	Y	551	551	0			18
							8	4	606	9							

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

02	924	N	60	-0-	-864	-0-	47	1	3	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	426	1	39	3	Y	101	99	0			2
							17	4	111	9							
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	218	1	23	3	Y	19	21	0			-0-
							5	4	21	9							
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	761	1	132	3	Y	110	107	0			3
							19	4	121	9							
06	570	N	179	-0-	-391	-0-	125	1	42	3	Y	6	9	0			-0-
							5	4	7	9							
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	34	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

02	5236	X	4507	-0-	-729	-0-	546	1	3556	3	Y	338	340	0			7
							33	4	372	9							
03	5797	X	5186	-0-	-611	-0-	448	1	4329	3	Y	356	357	0			6
							17	4	392	9							
04	6150	X	5244	-0-	-906	-0-	470	1	4355	3	Y	371	371	0			6
							11	4	408	9							
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1018	1	6047	3	Y	583	573	0			16
							25	4	641	9							
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	573	1	4664	3	Y	535	545	0			6
							25	4	589	9							
07	5425	X	2538	-0-	-2887	-0-	469	1	1785	3	Y	245	247	0			4
							14	4	270	9							

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

02	8456	X	2800	-0-	-5656	-0-	559	1	2098	3	Y	100	102	0			2
							33	4	110	9							
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	1079	1	6421	3	Y	325	322	0			5
							42	4	358	9							
04	5340	X	4309	-0-	-1031	-0-	582	1	3487	3	Y	205	207	0			3
							14	4	226	9							
05	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	1177	1	9425	3	Y	331	325	0			9
							29	4	364	9							
06	7650	X	6516	-0-	-1134	-0-	499	1	5560	3	Y	395	400	0			4
							22	4	435	9							
07	7905	X	4521	-0-	-3384	-0-	600	1	3642	3	Y	237	237	0			4
							18	4	261	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5758	-0-	2958	2958	723	1	3561	3	Y	1301	1290	0			29
							43	4	1431	9							
03	3100	N	1840	-0-	-1260	1698	671	1	50	3	Y	994	1006	0			17
							26	4	1093	9							
04	2476	N	778	-0-	-1698	-0-	750	1	3	3	Y	7	24	0			-0-
							17	4	8	9							
05	1209	X	190	-0-	-1019	-0-	147	1	4	4	Y	35	34	0			1
							39	9									
06	1170	X	370	-0-	-800	-0-	341	1	5	3	Y	8	9	0			-0-
							15	4	9	9							
07	1209	X	671	-0-	-538	-0-	636	1	2	3	Y	13	13	0			-0-
							19	4	14	9							

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

02	7840	X	3922	-0-	-3918	-0-	515	1	2539	3	Y	761	762	0			17
							31	4	837	9							
03	6510	X	4866	-0-	-1644	-0-	696	1	3075	3	Y	971	972	0			16
							27	4	1068	9							
04	4800	X	3431	-0-	-1369	-0-	823	1	2277	3	Y	284	296	0			4
							19	4	312	9							
05	4960	X	1057	-0-	-3903	-0-	223	1	730	3	Y	90	92	0			2
							5	4	99	9							
06	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	1250	1	11841	3	Y	1557	1542	0			17
							54	4	1713	9							
*07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	942	1	6629	3	Y	571	579	0			9
							29	4	628	9							

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

02	6272	X	3862	-0-	-2410	-0-	753	1	2210	3	Y	777	773	0			17
							44	4	855	9							
03	5828	X	4969	-0-	-859	-0-	380	1	4014	3	Y	509	518	0			8
							15	4	560	9							
04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	306	1	5539	3	Y	401	403	0			6
							7	4	441	9							
05	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	970	1	5509	3	Y	488	481	0			13
							24	4	537	9							
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	354	1	5096	3	Y	442	450	0			5
							15	4	486	9							
07	6510	X	6122	-0-	-388	-0-	307	1	5306	3	Y	454	452	0			7
							10	4	499	9							

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

02	5292	X	2059	-0-	-3233	-0-	338	1	1538	3	Y	148	149	0			3
							20	4	163	9							
03	4433	X	3887	-0-	-546	-0-	435	1	3070	3	Y	332	329	0			6
							17	4	365	9							
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	373	1	4032	3	Y	259	261	0			4
							9	4	285	9							
05	3689	X	1427	-0-	-2262	-0-	794	1	478	3	Y	124	125	0			3
							19	4	136	9							
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	431	1	4568	3	Y	338	337	0			4
							19	4	372	9							
07	4867	X	4580	-0-	-287	-0-	490	1	3782	3	Y	266	266	0			4
							15	4	293	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100	X	652	-0-	-8448	-0-	445	1	70	3	Y	102	109	0			2
							25	4	112	9							
03	7347	X	2555	-0-	-4792	-0-	429	1	1711	3	Y	362	358	0			6
							17	4	398	9							
04	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	517	1	7590	3	Y	631	628	0			9
							12	4	694	9							
05	7347	X	1778	-0-	-5569	-0-	187	1	1444	3	Y	129	134	0			4
							5	4	142	9							
06	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	701	1	8196	3	Y	997	990	0			11
							31	4	1097	9							
07	9114	X	9042	-0-	-72	-0-	617	1	7518	3	Y	806	805	0			12
							20	4	887	9							

KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

02	7644	X	4466	-0-	-3178	-0-	423	1	3672	3	Y	313	315	0			6
							27	4	344	9							
03	8463	X	6636	-0-	-1827	-0-	648	1	5502	3	Y	428	429	0			5
							15	4	471	9							
04	7920	X	5392	-0-	-2528	-0-	569	1	4368	3	Y	401	400	0			6
							14	4	441	9							
05	8184	X	3853	-0-	-4331	-0-	481	1	3041	3	Y	277	279	0			4
							26	4	305	9							
06	6900	X	6195	-0-	-705	-0-	704	1	4916	3	Y	498	494	0			8
							27	4	548	9							
07	6634	X	6528	-0-	-106	-0-	702	1	5267	3	Y	494	492	0			10
							16	4	543	9							

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

02	4760	X	4566	-0-	-194	-0-	665	1	3523	3	Y	327	322	0			13
							18	4	360	9							
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	1136	1	8890	3	Y	621	613	0			21
							14	4	683	9							
04	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	1181	1	8620	3	Y	558	559	0			20
							18	4	614	9							
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	963	1	4973	3	Y	763	769	0			14
							44	4	839	9							
06	5100	X	3351	-0-	-1749	-0-	860	1	2047	3	Y	391	396	0			9
							14	4	430	9							
07	5270	X	2403	-0-	-2867	-0-	853	1	1229	3	Y	274	277	0			6
							20	4	301	9							

FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

02	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	815	1	6467	3	Y	969	940	0			40
							23	4	1066	9							
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	989	1	5908	3	Y	209	242	0			7
							12	4	230	9							
04	4200	X	1741	-0-	-2459	-0-	514	1	1128	3	Y	83	87	0			3
							8	4	91	9							
05	4588	X	1301	-0-	-3287	-0-	603	1	394	3	Y	251	249	0			5
							28	4	276	9							
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	2027	-0-	-2425	-0-	463	1	1354	3	Y	180	182	0			7
							12	4	198	9							
03	4929	X	4565	-0-	-364	-0-	853	1	3025	3	Y	615	601	0			21
							10	4	677	9							
04	26343	X	26343	-0-	-0-	-0-	1899	1	22697	3	Y	1561	1526	0			56
							30	4	1717	9							
05	43903	X	43903	-0-	-0-	-0-	2016	1	32671	3	Y	8297	8202	0			151
							89	4	9127	9							
06	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	1166	1	14659	3	Y	5021	5051	0			121
							21	4	5523	9							
*07	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	709	1	5978	3	Y	2086	2158	0			49
							17	4	2295	9							

FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

02	9688	X	2919	-0-	-6769	-0-	799	1	1670	3	Y	391	398	0			16
							20	4	430	9							
03	10726	X	7043	-0-	-3683	-0-	1108	1	5133	3	Y	717	708	0			25
							13	4	789	9							
04	10380	X	2475	-0-	-7905	-0-	498	1	1700	3	Y	245	261	0			9
							7	4	270	9							
05	10726	X	1801	-0-	-8925	-0-	676	1	1017	3	Y	70	78	0			1
							31	4	77	9							
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

02	10136	X	7638	-0-	-2498	-0-	616	1	6379	3	Y	568	567	0			23
							18	4	625	9							
03	11222	X	8598	-0-	-2624	-0-	808	1	7086	3	Y	631	632	0			22
							10	4	694	9							
04	11040	X	8856	-0-	-2184	-0-	860	1	7180	3	Y	730	726	0			26
							13	4	803	9							
05	11408	X	6923	-0-	-4485	-0-	782	1	4987	3	Y	1017	1024	0			19
							35	4	1119	9							
06	9810	X	6961	-0-	-2849	-0-	780	1	4976	3	Y	1084	1077	0			26
							13	4	1192	9							
07	9145	X	7296	-0-	-1849	-0-	775	1	5412	3	Y	991	994	0			23
							19	4	1090	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

02	18592	X	11635	-0-	-6957	-0-	893	1	9570	3	Y	978	976	0			20
							96	4	1076	9							
03	15810	X	12230	-0-	-3580	-0-	1021	1	9552	3	Y	1465	1463	0			22
							45	4	1612	9							
04	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	959	1	11060	3	Y	1254	1257	0			19
							39	4	1379	9							
05	13671	X	2910	-0-	-10761	-0-	203	1	2431	3	Y	244	260	0			3
							8	4	268	9							
06	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	1080	1	14914	3	Y	3062	3032	0			33
							30	4	3368	9							
07	13888	X	12575	-0-	-1313	-0-	925	1	10079	3	Y	1405	1426	0			12
							25	4	1546	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9632	X	5851	-0-	-3781	-0-	648	1	4341	3	Y	722	720	0			15
							68	4	794	9							
03	9486	X	5597	-0-	-3889	-0-	725	1	3892	3	Y	862	864	0			13
							32	4	948	9							
04	8730	X	6858	-0-	-1872	-0-	719	1	5119	3	Y	901	900	0			14
							29	4	991	9							
05	6479	X	1130	-0-	-5349	-0-	135	1	819	3	Y	155	167	0			2
							5	4	171	9							
06	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	1064	1	13847	3	Y	2378	2354	0			26
							30	4	2616	9							
07	7099	X	6485	-0-	-614	-0-	742	1	4499	3	Y	1114	1130	0			10
							19	4	1225	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	5423	-0-	5423	38336	613	1	3504	3	Y	1129	1123	0			23
							64	4	1242	9							
03	0	W	7751	-0-	7751	46087	789	1	5705	3	Y	1111	1117	0			17
							35	4	1222	9							
04	55073	X	8986	-0-	-46087	-0-	769	1	7097	3	Y	990	992	0			15
							31	4	1089	9							
05	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	821	1	7611	3	Y	762	769	0			8
							33	4	838	9							
06	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	792	1	7407	3	Y	660	661	0			7
							22	4	726	9							
07	9300	X	8754	-0-	-546	-0-	878	1	7018	3	Y	759	759	0			7
							23	4	835	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	5401	-0-	-3223	-0-	628	1	4186	3	Y	499	497	0			11
							38	4	549	9							
03	6014	X	5765	-0-	-249	-0-	776	1	4496	3	Y	421	425	0			7
							30	4	463	9							
04	8580	X	8034	-0-	-546	-0-	995	1	6399	3	Y	561	560	0			8
							23	4	617	9							
05	8866	X	7464	-0-	-1402	-0-	1074	1	5975	3	Y	354	352	0			10
							26	4	389	9							
06	7500	X	7019	-0-	-481	-0-	950	1	5391	3	Y	579	583	0			6
							41	4	637	9							
07	8308	X	6733	-0-	-1575	-0-	764	1	5527	3	Y	380	380	0			6
							24	4	418	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	4254	-0-	-4874	-0-	613	1	3363	3	Y	219	219	0			5
							37	4	241	9							
03	8587	X	7473	-0-	-1114	-0-	922	1	6046	3	Y	426	424	0			7
							36	4	469	9							
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	877	1	6361	3	Y	309	311	0			5
							21	4	340	9							
05	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	928	1	6416	3	Y	276	273	0			8
							23	4	304	9							
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	1058	1	5812	3	Y	421	425	0			4
							46	4	463	9							
07	7843	X	6555	-0-	-1288	-0-	776	1	5437	3	Y	289	289	0			4
							24	4	318	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11340	X	7346	-0-	-3994	-0-	679	1	5672	3	Y	866	863	0			19
							42	4	953	9							
03	10230	X	8302	-0-	-1928	-0-	880	1	6730	3	Y	598	607	0			10
							34	4	658	9							
04	9810	X	8711	-0-	-1099	-0-	638	1	7527	3	Y	483	486	0			7
							15	4	531	9							
05	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	645	1	9112	3	Y	453	448	0			12
							16	4	498	9							
06	8610	X	7682	-0-	-928	-0-	423	1	6722	3	Y	471	478	0			5
							19	4	518	9							
07	8990	X	5596	-0-	-3394	-0-	294	1	4918	3	Y	341	341	0			5
							9	4	375	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	W	7618	-0-	7618	45547	747	1	5825	3	Y	879	876	0			18
							79	4	967	9							
03	0	W	8563	-0-	8563	54110	879	1	6503	3	Y	1038	1040	0			16
							39	4	1142	9							
04	63807	X	9697	-0-	-54110	-0-	844	1	7793	3	Y	933	935	0			14
							34	4	1026	9							
05	10819	X	10454	-0-	-365	-0-	889	1	8499	3	Y	937	941	0			10
							35	4	1031	9							
06	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	830	1	8082	3	Y	854	855	0			9
							23	4	939	9							
07	10013	X	9375	-0-	-638	-0-	848	1	7623	3	Y	802	804	0			7
							22	4	882	9							

FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676	X	8820	-0-	-2856	-0-	846	1	7071	3	Y	596	591	0			49
							247	4	656	9							
03	11501	X	10801	-0-	-700	-0-	1077	1	9028	3	Y	570	575	0			44
							69	4	627	9							
04	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	1356	1	12915	3	Y	811	790	0			65
							85	4	892	9							
05	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	1356	1	10778	3	Y	930	937	0			58
							110	4	1023	9							
06	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	1262	1	10497	3	Y	895	875	0			78
							103	4	985	9							
07	15748	X	14969	-0-	-779	-0-	1436	1	12258	3	Y	1142	1132	0			88
							19	4	1256	9							

NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3801	-0-	-483	-0-	564	1	2526	3	Y	496	497	0			41
							165	4	546	9							
03	4619	X	3676	-0-	-943	-0-	531	1	2703	3	Y	371	383	0			29
							34	4	408	9							
04	4380	X	2407	-0-	-1973	-0-	408	1	1967	3	Y	5	34	0			-0-
							26	4	6	9							
05	4216	X	3198	-0-	-1018	-0-	683	1	2458	3	Y	2	2	0			-0-
							55	4	2	9							
06	4080	X	2975	-0-	-1105	-0-	636	1	2284	3	Y	3	3	0			-0-
							52	4	3	9							
07	4216	X	3049	-0-	-1167	-0-	730	1	2279	3	Y	27	25	0			2
							10	4	30	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	4129	-0-	-5699	-0-	703	1	2823	3	Y	362	376	0			30
							205	4	398	9							
03	10881	X	8084	-0-	-2797	-0-	1056	1	6160	3	Y	727	701	0			56
							68	4	800	9							
04	9060	X	592	-0-	-8468	-0-	541	1	3	3	Y	13	68	0			1
							34	4	14	9							
05	9362	X	57	-0-	-9305	-0-	19	1	2	4	Y	33	32	0			2
							36	9									
06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	5821	-0-	-1851	-0-	603	1	4382	3	Y	600	579	0			50
							176	4	660	9							
03	7998	X	6187	-0-	-1811	-0-	724	1	4533	3	Y	804	792	0			62
							46	4	884	9							
04	7440	X	6535	-0-	-905	-0-	725	1	4587	3	Y	1070	1046	0			86
							46	4	1177	9							
05	6696	X	6547	-0-	-149	-0-	905	1	4823	3	Y	678	722	0			42
							73	4	746	9							
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	950	1	5841	3	Y	670	654	0			58
							78	4	737	9							
*07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	1018	1	5860	3	Y	712	715	0			55
							13	4	783	9							

FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12572	X	4853	-0-	-7719	-0-	612	1	3581	3	Y	437	453	0			36
							179	4	481	9							
03	13919	X	1905	-0-	-12014	-0-	633	1	1073	3	Y	144	169	0			11
							41	4	158	9							
04	11550	X	5170	-0-	-6380	-0-	763	1	3867	3	Y	447	422	0			36
							48	4	492	9							
05	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	1207	1	9896	3	Y	1607	1543	0			100
							98	4	1768	9							
06	8550	X	5722	-0-	-2828	-0-	753	1	4185	3	Y	656	699	0			57
							62	4	722	9							
07	5363	X	459	-0-	-4904	-0-	403	1	3	3	Y	44	98	0			3
							5	4	48	9							

KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13020	X	6734	-0-	-6286	-0-	711	1	5408	3	Y	519	522	0			11
							44	4	571	9							
03	9455	X	6849	-0-	-2606	-0-	786	1	5473	3	Y	508	511	0			8
							31	4	559	9							
04	12990	X	9450	-0-	-3540	-0-	856	1	7855	3	Y	654	652	0			10
							20	4	719	9							
05	13423	X	3054	-0-	-10369	-0-	231	1	2602	3	Y	195	200	0			5
							6	4	215	9							
06	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	1363	1	19297	3	Y	2103	2086	0			22
							59	4	2313	9							
*07	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	1293	1	16333	3	Y	1729	1725	0			26
							41	4	1902	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10556	X	7412	-0-	-3144	-0-	731	1	6018	3	Y	562	560	0			12
							45	4	618	9							
03	10230	X	7952	-0-	-2278	-0-	820	1	6434	3	Y	605	607	0			10
							32	4	666	9							
04	9330	X	8468	-0-	-862	-0-	588	1	7397	3	Y	426	430	0			6
							14	4	469	9							
05	9641	X	1433	-0-	-8208	-0-	122	1	1194	3	Y	104	107	0			3
							3	4	114	9							
06	8130	X	3285	-0-	-4845	-0-	586	1	1946	3	Y	662	658	0			7
							25	4	728	9							
07	8742	X	22	-0-	-8720	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	7	0			-0-

KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11956	X	9896	-0-	-2060	-0-	804	1	8201	3	Y	764	750	0			17
							51	4	840	9							
03	13237	X	11131	-0-	-2106	-0-	1075	1	8976	3	Y	944	945	0			16
							42	4	1038	9							
04	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	1071	1	10059	3	Y	761	766	0			11
							25	4	837	9							
05	10943	X	1571	-0-	-9372	-0-	216	1	1082	3	Y	244	248	0			7
							5	4	268	9							
06	10770	X	7246	-0-	-3524	-0-	445	1	5008	3	Y	1613	1603	0			17
							19	4	1774	9							
07	12400	X	409	-0-	-11991	-0-	262	1	28	3	Y	101	116	0			2
							8	4	111	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27104	X	10468	-0-	-16636	-0-	816	1	8932	3	Y	607	612	0			13
							52	4	668	9							
03	22165	X	18341	-0-	-3824	-0-	1322	1	15681	3	Y	1170	1164	0			19
							51	4	1287	9							
04	21390	X	20236	-0-	-1154	-0-	1231	1	17818	3	Y	1052	1055	0			16
							30	4	1157	9							
05	22103	X	22086	-0-	-17	-0-	1402	1	19514	3	Y	1032	1020	0			28
							35	4	1135	9							
06	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	1216	1	16409	3	Y	1138	1154	0			12
							53	4	1252	9							
07	20925	X	16480	-0-	-4445	-0-	1010	1	14502	3	Y	851	850	0			13
							32	4	936	9							

DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32508	X	21520	-0-	-10988	-0-	1150	1	18418	3	Y	1658	1656	0			34
							128	4	1824	9							
03	30194	X	24701	-0-	-5493	-0-	1461	1	20956	3	Y	2017	2021	0			30
							65	4	2219	9							
04	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	1408	1	25677	3	Y	2036	2034	0			32
							56	4	2240	9							
05	29915	X	5933	-0-	-23982	-0-	300	1	5202	3	Y	381	409	0			4
							12	4	419	9							
06	26160	X	1041	-0-	-25119	-0-	398	1	165	3	Y	425	424	0			5
							10	4	468	9							
07	30349	X	-0-	-0-	-30349	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676	X	3144	-0-	-8532	-0-	369	1	2226	3	Y	464	462	0			9
							39	4	510	9							
03	9300	X	2922	-0-	-6378	-0-	621	1	1627	3	Y	587	587	0			9
							28	4	646	9							
04	5880	X	3348	-0-	-2532	-0-	639	1	1867	3	Y	742	739	0			12
							26	4	816	9							
05	4030	X	2108	-0-	-1922	-0-	172	1	1474	3	Y	414	421	0			5
							7	4	455	9							
06	36190	X	36190	-0-	-0-	-0-	1242	1	32725	3	Y	1987	1971	0			21
							37	4	2186	9							
*07	38978	X	38978	-0-	-0-	-0-	1421	1	34001	3	Y	3195	3188	0			28
							41	4	3515	9							

DAVILA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22036	X	10269	-0-	-11767	-0-	614	1	8685	3	Y	820	822	0			17
							68	4	902	9							
03	18135	X	14141	-0-	-3994	-0-	1006	1	11851	3	Y	1126	1126	0			17
							45	4	1239	9							
04	17490	X	14049	-0-	-3441	-0-	867	1	13143	3	Y	4	21	0			-0-
							35	4	4	9							
05	18073	X	5417	-0-	-12656	-0-	294	1	5107	3	Y	4	4	0			-0-
							12	4	4	9							
06	35938	X	35938	-0-	-0-	-0-	1199	1	31499	3	Y	2913	2882	0			31
							36	4	3204	9							
*07	41875	X	41875	-0-	-0-	-0-	1602	1	34888	3	Y	4854	4842	0			43
							46	4	5339	9							

MAY B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14532	X	10945	-0-	-3587	-0-	906	1	9299	3	Y	648	639	0			27
							27	4	713	9							
03	16089	X	14505	-0-	-1584	-0-	1242	1	12221	3	Y	933	928	0			32
							16	4	1026	9							
04	14640	X	11803	-0-	-2837	-0-	1171	1	9681	3	Y	848	850	0			30
							18	4	933	9							
05	15128	X	10765	-0-	-4363	-0-	1196	1	8505	3	Y	918	931	0			17
							54	4	1010	9							
06	14040	X	10568	-0-	-3472	-0-	1145	1	7841	3	Y	1421	1404	0			34
							19	4	1563	9							
07	14508	X	9463	-0-	-5045	-0-	1087	1	7380	3	Y	882	895	0			21
							26	4	970	9							

MAY B UNIT WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17276	X	12030	-0-	-5246	-0-	988	1	9964	3	Y	954	950	0			39
							29	4	1049	9							
03	19127	X	15378	-0-	-3749	-0-	1364	1	12614	3	Y	1256	1252	0			43
							18	4	1382	9							
04	17040	X	13063	-0-	-3977	-0-	1314	1	10496	3	Y	1121	1124	0			40
							20	4	1233	9							
05	17112	X	12307	-0-	-4805	-0-	1365	1	9606	3	Y	1159	1178	0			21
							61	4	1275	9							
06	14880	X	12197	-0-	-2683	-0-	1327	1	9313	3	Y	1395	1382	0			34
							22	4	1535	9							
07	15376	X	11247	-0-	-4129	-0-	1272	1	8766	3	Y	1071	1080	0			25
							31	4	1178	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10556	X	825	-0-	-9731	-0-	528	1	168	3	Y	105	104	0			4
							13	4	116	9							
03	11687	X	436	-0-	-11251	-0-	417	1	6	3	Y	7	11	0			-0-
							5	4	8	9							
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	865	1	4822	3	Y	446	430	0			16
							13	4	491	9							
05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	1310	1	6942	3	Y	727	730	0			13
							59	4	800	9							
06	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1276	1	6530	3	Y	677	674	0			16
							21	4	745	9							
*07	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	1225	1	6613	3	Y	667	667	0			16
							29	4	734	9							

NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556

02	8624	X	7280	-0-	-1344	-0-	676	1	5872	3	Y	486	476	0			40
							197	4	535	9							
03	9021	X	8664	-0-	-357	-0-	907	1	6956	3	Y	675	663	0			52
							58	4	743	9							
04	8550	X	8055	-0-	-495	-0-	1265	1	5915	3	Y	724	718	0			58
							79	4	796	9							
05	8494	X	4082	-0-	-4412	-0-	870	1	2908	3	Y	212	257	0			13
							71	4	233	9							
06	8370	X	3420	-0-	-4950	-0-	735	1	2533	3	Y	84	90	0			7
							60	4	92	9							
07	8649	X	3521	-0-	-5128	-0-	722	1	2636	3	Y	139	135	0			11
							10	4	153	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576

02	53396	X	40969	-0-	-12427	-0-	1382	1	35489	3	Y	3705	3742	0			43
							22	4	4076	9							
03	55242	X	51344	-0-	-3898	-0-	1660	1	42841	3	Y	6215	6171	0			87
							6	4	6837	9							
04	47550	X	41775	-0-	-5775	-0-	1530	1	37101	3	Y	2849	2884	0			52
							10	4	3134	9							
05	45353	X	39459	-0-	-5894	-0-	1642	1	34739	3	Y	2785	2808	0			29
							14	4	3064	9							
06	49680	X	30722	-0-	-18958	-0-	1356	1	26719	3	Y	2390	2396	0			23
							18	4	2629	9							
07	51336	X	27753	-0-	-23583	-0-	1180	1	23846	3	Y	2439	2439	0			23
							44	4	2683	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584

02	44744	X	26523	-0-	-18221	-0-	961	1	22482	3	Y	2786	2841	0			33
							15	4	3065	9							
03	49538	X	24110	-0-	-25428	-0-	803	1	20699	3	Y	2368	2368	0			33
							3	4	2605	9							
04	47940	X	24506	-0-	-23434	-0-	979	1	20080	3	Y	3128	3104	0			57
							6	4	3441	9							
05	45973	X	23542	-0-	-22431	-0-	1190	1	19186	3	Y	2869	2896	0			30
							10	4	3156	9							
06	38580	X	20321	-0-	-18259	-0-	1101	1	16496	3	Y	2463	2469	0			24
							15	4	2709	9							
07	29357	X	20214	-0-	-9143	-0-	1061	1	16406	3	Y	2461	2462	0			23
							40	4	2707	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52668	X	38724	-0-	-13944	-0-	1404	1	32897	3	Y	4001	4055	0			47
							22	4	4401	9							
03	63209	X	42034	-0-	-21175	-0-	1579	1	37028	3	Y	3110	3113	0			44
							6	4	3421	9							
04	61170	X	34491	-0-	-26679	-0-	1333	1	29811	3	Y	3035	3024	0			55
							8	4	3339	9							
05	63209	X	30782	-0-	-32427	-0-	1253	1	26414	3	Y	2822	2847	0			30
							11	4	3104	9							
06	54810	X	26561	-0-	-28249	-0-	1131	1	22724	3	Y	2446	2453	0			23
							15	4	2691	9							
07	42873	X	26368	-0-	-16505	-0-	1064	1	22590	3	Y	2431	2431	0			23
							40	4	2674	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108

02	42280	X	30444	-0-	-11836	-0-	1027	1	26452	3	Y	2681	2722	0			31
							16	4	2949	9							
03	50189	X	22582	-0-	-27607	-0-	774	1	19561	3	Y	2040	2042	0			29
							3	4	2244	9							
04	48570	X	26096	-0-	-22474	-0-	1339	1	21162	3	Y	3261	3231	0			59
							8	4	3587	9							
05	50189	X	24622	-0-	-25567	-0-	1415	1	20228	3	Y	2697	2728	0			28
							12	4	2967	9							
06	37560	X	21007	-0-	-16553	-0-	1306	1	17437	3	Y	2043	2051	0			20
							17	4	2247	9							
07	33697	X	20913	-0-	-12784	-0-	1212	1	17337	3	Y	2107	2107	0			20
							46	4	2318	9							

DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853

02	15316	X	8353	-0-	-6963	-0-	669	1	6965	3	Y	588	584	0			12
							72	4	647	9							
03	16957	X	11145	-0-	-5812	-0-	963	1	9022	3	Y	1015	1012	0			15
							43	4	1117	9							
04	15510	X	13844	-0-	-1666	-0-	1014	1	11736	3	Y	957	957	0			15
							41	4	1053	9							
05	12741	X	3995	-0-	-8746	-0-	254	1	3593	3	Y	125	139	0			1
							10	4	138	9							
06	57908	X	57908	-0-	-0-	-0-	2234	1	53646	3	Y	1784	1766	0			19
							66	4	1962	9							
*07	60662	X	60662	-0-	-0-	-0-	2257	1	54498	3	Y	3493	3481	0			31
							65	4	3842	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488

02	117628	X	84852	-0-	-32776	-0-	309	1	60858	3	Y	21499	21867	0			251
							36	4	23649	9							
03	130231	X	62734	-0-	-67497	-0-	217	1	44933	3	Y	15980	16007	0			224
							6	4	17578	9							
04	126030	X	38481	-0-	-87549	-0-	456	1	27446	3	Y	9611	9661	0			174
							7	4	10572	9							
05	94984	X	37338	-0-	-57646	-0-	1116	1	27303	3	Y	8100	8189	0			85
							9	4	8910	9							
06	91920	X	38806	-0-	-53114	-0-	1266	1	30091	3	Y	6756	6776	0			65
							17	4	7432	9							
07	93930	X	30078	-0-	-63852	-0-	935	1	23558	3	Y	5045	5062	0			48
							35	4	5550	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7644 X	6705	-0-	-939	-0-	794	1	5339	3	Y	500	497	0			21
						22	4	550	9							
03	9548 X	7770	-0-	-1778	-0-	1034	1	6020	3	Y	639	638	0			22
						13	4	703	9							
04	9240 X	6477	-0-	-2763	-0-	997	1	4829	3	Y	578	579	0			21
						15	4	636	9							
05	9548 X	5673	-0-	-3875	-0-	1026	1	3996	3	Y	549	560	0			10
						47	4	604	9							
06	7530 X	6961	-0-	-569	-0-	1081	1	5171	3	Y	629	624	0			15
						17	4	692	9							
07	7781 X	5173	-0-	-2608	-0-	967	1	3638	3	Y	495	498	0			12
						23	4	545	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282

02	14644 X	5718	-0-	-8926	-0-	526	1	4636	3	Y	492	508	0			20
						15	4	541	9							
03	16213 X	776	-0-	-15437	-0-	748	1	19	3	Y	1	21	0			-0-
						8	4	1	9							
04	14910 X	2446	-0-	-12464	-0-	621	1	1170	3	Y	587	566	0			21
						9	4	646	9							
05	15407 X	11834	-0-	-3573	-0-	1218	1	9216	3	Y	1223	1222	0			22
						55	4	1345	9							
06	13140 X	11200	-0-	-1940	-0-	1110	1	8874	3	Y	1088	1084	0			26
						19	4	1197	9							
*07	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	996	1	9077	3	Y	1049	1050	0			25
						25	4	1154	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

02	7392 X	5435	-0-	-1957	-0-	469	1	3864	3	Y	561	555	0			14
						485	4	617	9							
03	7750 X	7606	-0-	-144	-0-	810	1	5523	3	Y	1014	1017	0			11
						158	4	1115	9							
04	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	920	1	5049	3	Y	1265	1259	0			17
						186	4	1392	9							
05	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	938	1	4464	3	Y	926	930	0			13
						316	4	1019	9							
06	7350 X	6038	-0-	-1312	-0-	835	1	4157	3	Y	850	848	0			15
						111	4	935	9							
07	7812 X	5940	-0-	-1872	-0-	916	1	3848	3	Y	934	930	0			19
						149	4	1027	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028

02	109101 X	109101	-0-	-0-	-0-	396	1	80431	3	Y	25660	25839	0			300
						48	4	28226	9							
03	114545 X	89053	-0-	-25492	-0-	295	1	66560	3	Y	20172	20189	0			283
						9	4	22189	9							
04	110850 X	65119	-0-	-45731	-0-	205	1	48658	3	Y	14767	14783	0			267
						12	4	16244	9							
05	114545 X	44521	-0-	-70024	-0-	144	1	33226	3	Y	10127	10287	0			107
						11	4	11140	9							
06	110850 X	42216	-0-	-68634	-0-	1167	1	30901	3	Y	9210	9229	0			88
						17	4	10131	9							
07	114545 X	44299	-0-	-70246	-0-	1306	1	33260	3	Y	8804	8809	0			83
						49	4	9684	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25172 X	7176	-0-	-17996	-0-	570	1	6101	3	Y	426	435	0			9
						36	4	469	9							
03	18538 X	17529	-0-	-1009	-0-	1198	1	14952	3	Y	1211	1200	0			20
						47	4	1332	9							
04	19950 X	19502	-0-	-448	-0-	1205	1	17137	3	Y	1028	1033	0			15
						29	4	1131	9							
05	20615 X	17481	-0-	-3134	-0-	1122	1	15367	3	Y	876	867	0			24
						28	4	964	9							
06	17340 X	17212	-0-	-128	-0-	1141	1	15047	3	Y	885	900	0			9
						50	4	974	9							
07	20150 X	14110	-0-	-6040	-0-	1042	1	11849	3	Y	1078	1071	0			16
						33	4	1186	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

02	16716 X	8566	-0-	-8150	-0-	838	1	5743	3	Y	1758	1732	0			39
						51	4	1934	9							
03	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	1238	1	11113	3	Y	1069	1090	0			18
						48	4	1176	9							
04	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	1203	1	9851	3	Y	576	585	0			9
						28	4	634	9							
05	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	1530	1	16386	3	Y	818	805	0			22
						38	4	900	9							
06	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	1265	1	12636	3	Y	1067	1078	0			11
						55	4	1174	9							
*07	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	1266	1	12987	3	Y	940	937	0			14
						40	4	1034	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466

02	19404 X	9222	-0-	-10182	-0-	559	1	7785	3	Y	782	795	0			32
						18	4	860	9							
03	21910 X	21910	-0-	-0-	-0-	1324	1	18538	3	Y	1845	1814	0			63
						18	4	2030	9							
04	18600 X	16361	-0-	-2239	-0-	1158	1	13422	3	Y	1603	1609	0			57
						18	4	1763	9							
05	18538 X	12276	-0-	-6262	-0-	1004	1	9544	3	Y	1530	1559	0			28
						45	4	1683	9							
06	21210 X	10580	-0-	-10630	-0-	917	1	8235	3	Y	1284	1281	0			31
						16	4	1412	9							
07	21917 X	10972	-0-	-10945	-0-	860	1	7810	3	Y	2074	2056	0			49
						21	4	2281	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

02	14448 X	7584	-0-	-6864	-0-	806	1	5656	3	Y	975	970	0			21
						49	4	1073	9							
03	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	1396	1	9123	3	Y	1101	1104	0			18
						54	4	1211	9							
04	9600 X	9187	-0-	-413	-0-	977	1	7244	3	Y	857	862	0			13
						23	4	943	9							
05	9579 X	9056	-0-	-523	-0-	1110	1	7019	3	Y	818	809	0			22
						27	4	900	9							
06	11400 X	6293	-0-	-5107	-0-	891	1	4509	3	Y	777	791	0			8
						38	4	855	9							
07	11780 X	6056	-0-	-5724	-0-	947	1	4363	3	Y	652	650	0			10
						29	4	717	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	6300	-0-	-4172	-0-	623	1	5080	3	Y	377	380	0			31
							182	4	415	9							
03	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	1203	1	10311	3	Y	884	846	0			69
							77	4	972	9							
04	11220	X	9114	-0-	-2106	-0-	1021	1	7318	3	Y	646	663	0			52
							64	4	711	9							
05	10757	X	9111	-0-	-1646	-0-	1058	1	7515	3	Y	411	437	0			26
							86	4	452	9							
06	12150	X	8668	-0-	-3482	-0-	1067	1	7019	3	Y	450	437	0			39
							87	4	495	9							
07	12555	X	5942	-0-	-6613	-0-	694	1	4809	3	Y	391	400	0			30
							9	4	430	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17136	X	7815	-0-	-9321	-0-	533	1	6681	3	Y	531	543	0			22
							17	4	584	9							
03	18972	X	11959	-0-	-7013	-0-	1125	1	9213	3	Y	1461	1433	0			50
							14	4	1607	9							
04	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	1593	1	15155	3	Y	3327	3258	0			119
							25	4	3660	9							
05	17949	X	16679	-0-	-1270	-0-	1511	1	11704	3	Y	3087	3150	0			56
							68	4	3396	9							
06	15240	X	13325	-0-	-1915	-0-	1380	1	10329	3	Y	1448	1469	0			35
							23	4	1593	9							
07	18972	X	13074	-0-	-5898	-0-	1355	1	10109	3	Y	1434	1435	0			34
							33	4	1577	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	5565	-0-	-4711	-0-	478	1	4503	3	Y	518	519	0			21
							14	4	570	9							
03	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	1176	1	13374	3	Y	1306	1282	0			45
							16	4	1437	9							
04	8220	X	7035	-0-	-1185	-0-	760	1	5451	3	Y	738	757	0			26
							12	4	812	9							
05	7719	X	6666	-0-	-1053	-0-	850	1	4847	3	Y	846	857	0			15
							38	4	931	9							
06	13680	X	5498	-0-	-8182	-0-	773	1	3946	3	Y	696	694	0			17
							13	4	766	9							
07	14136	X	4499	-0-	-9637	-0-	710	1	3103	3	Y	608	611	0			14
							17	4	669	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16156	X	9968	-0-	-6188	-0-	645	1	8519	3	Y	713	726	0			29
							20	4	784	9							
03	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	1364	1	18713	3	Y	811	812	0			28
							19	4	892	9							
04	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	1220	1	13679	3	Y	2905	2829	0			104
							19	4	3196	9							
05	16585	X	12178	-0-	-4407	-0-	1100	1	10014	3	Y	923	1010	0			17
							49	4	1015	9							
06	17310	X	10844	-0-	-6466	-0-	1011	1	8929	3	Y	806	804	0			19
							17	4	887	9							
07	17887	X	11598	-0-	-6289	-0-	986	1	8855	3	Y	1575	1557	0			37
							24	4	1733	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13048	X	8901	-0-	-4147	-0-	880	1	7208	3	Y	505	505	0			42
							257	4	556	9							
03	13733	X	13264	-0-	-469	-0-	1206	1	11468	3	Y	466	472	0			36
							77	4	513	9							
04	13410	X	10598	-0-	-2812	-0-	1051	1	9061	3	Y	382	387	0			31
							66	4	420	9							
05	13857	X	11055	-0-	-2802	-0-	1153	1	9344	3	Y	423	428	0			26
							93	4	465	9							
06	13410	X	9634	-0-	-3776	-0-	1051	1	8045	3	Y	411	401	0			36
							86	4	452	9							
07	13268	X	7769	-0-	-5499	-0-	709	1	6677	3	Y	340	350	0			26
							9	4	374	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12768	X	8942	-0-	-3826	-0-	796	1	7539	3	Y	340	332	0			28
							233	4	374	9							
03	13144	X	9877	-0-	-3267	-0-	924	1	8631	3	Y	239	248	0			19
							59	4	263	9							
04	12240	X	9230	-0-	-3010	-0-	851	1	7609	3	Y	652	619	0			52
							53	4	717	9							
05	11439	X	9476	-0-	-1963	-0-	941	1	8075	3	Y	349	379	0			22
							76	4	384	9							
06	9570	X	7801	-0-	-1769	-0-	843	1	6660	3	Y	208	212	0			18
							69	4	229	9							
07	9889	X	8100	-0-	-1789	-0-	729	1	7144	3	Y	197	200	0			15
							10	4	217	9							

MAY B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12600	X	4033	-0-	-8567	-0-	443	1	3103	3	Y	432	442	0			18
							12	4	475	9							
03	13950	X	10081	-0-	-3869	-0-	957	1	8053	3	Y	963	948	0			33
							12	4	1059	9							
04	12240	X	9873	-0-	-2367	-0-	1017	1	7829	3	Y	919	919	0			33
							16	4	1011	9							
05	12090	X	9441	-0-	-2649	-0-	1078	1	7335	3	Y	890	907	0			16
							49	4	979	9							
06	9750	X	8534	-0-	-1216	-0-	959	1	6558	3	Y	910	904	0			22
							16	4	1001	9							
07	10199	X	8127	-0-	-2072	-0-	959	1	6251	3	Y	813	816	0			19
							23	4	894	9							

MAY B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12572	X	10606	-0-	-1966	-0-	925	1	8745	3	Y	826	820	0			34
							27	4	909	9							
03	13919	X	12631	-0-	-1288	-0-	1257	1	10271	3	Y	988	988	0			34
							16	4	1087	9							
04	12060	X	9245	-0-	-2815	-0-	1153	1	7082	3	Y	902	904	0			32
							18	4	992	9							
05	12462	X	9374	-0-	-3088	-0-	1252	1	6957	3	Y	1007	1021	0			18
							57	4	1108	9							
06	12210	X	7921	-0-	-4289	-0-	1084	1	5806	3	Y	921	917	0			22
							18	4	1013	9							
07	12617	X	7980	-0-	-4637	-0-	1124	1	5931	3	Y	816	819	0			19
							27	4	898	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12460	X	4985	-0-	-7475	-0-	568	1	3844	3	Y	506	511	0			21
							16	4	557	9							
03	13795	X	9462	-0-	-4333	-0-	1047	1	7299	3	Y	1003	990	0			34
							13	4	1103	9							
04	11160	X	9030	-0-	-2130	-0-	1151	1	6790	3	Y	974	973	0			35
							18	4	1071	9							
05	11532	X	7832	-0-	-3700	-0-	1062	1	5851	3	Y	792	813	0			14
							48	4	871	9							
06	9840	X	7369	-0-	-2471	-0-	951	1	5476	3	Y	842	836	0			20
							16	4	926	9							
07	9455	X	6946	-0-	-2509	-0-	1033	1	5023	3	Y	786	787	0			19
							25	4	865	9							

MAY B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	771	1	5746	3	Y	759	758	0			31
							22	4	835	9							
03	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	1144	1	8430	3	Y	1085	1079	0			37
							14	4	1194	9							
04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	1110	1	6626	3	Y	987	989	0			35
							17	4	1086	9							
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1177	1	6270	3	Y	980	997	0			18
							53	4	1078	9							
06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	993	1	4913	3	Y	825	823	0			20
							16	4	908	9							
*07	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	1069	1	5314	3	Y	912	910	0			22
							26	4	1003	9							

FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19432	X	12679	-0-	-6753	-0-	904	1	10718	3	Y	721	732	0			60
							264	4	793	9							
03	20863	X	17051	-0-	-3812	-0-	1227	1	14536	3	Y	1099	1074	0			85
							79	4	1209	9							
04	18300	X	14519	-0-	-3781	-0-	1121	1	12241	3	Y	988	994	0			79
							70	4	1087	9							
05	18910	X	15235	-0-	-3675	-0-	1259	1	12545	3	Y	1208	1212	0			75
							102	4	1329	9							
06	16500	X	13604	-0-	-2896	-0-	1057	1	11195	3	Y	1150	1125	0			100
							87	4	1265	9							
07	17050	X	15459	-0-	-1591	-0-	1425	1	12430	3	Y	1441	1429	0			112
							19	4	1585	9							

FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17780	X	14457	-0-	-3323	-0-	1152	1	11835	3	Y	1031	1023	0			85
							336	4	1134	9							
03	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	1517	1	15909	3	Y	1132	1129	0			88
							97	4	1245	9							
04	18120	X	15134	-0-	-2986	-0-	1353	1	12926	3	Y	700	732	0			56
							85	4	770	9							
05	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	1893	1	19989	3	Y	1269	1246	0			79
							153	4	1396	9							
06	18150	X	18114	-0-	-36	-0-	1427	1	15524	3	Y	951	947	0			83
							117	4	1046	9							
*07	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	1696	1	17605	3	Y	1073	1073	0			83
							22	4	1180	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27076	X	20659	-0-	-6417	-0-	899	1	17796	3	Y	1756	1752	0			72
							32	4	1932	9							
03	29977	X	24046	-0-	-5931	-0-	1275	1	20699	3	Y	1867	1875	0			64
							18	4	2054	9							
04	26880	X	18264	-0-	-8616	-0-	1130	1	15294	3	Y	1656	1661	0			59
							18	4	1822	9							
05	26598	X	15702	-0-	-10896	-0-	1149	1	12681	3	Y	1655	1684	0			30
							51	4	1821	9							
06	23280	X	15213	-0-	-8067	-0-	1064	1	12416	3	Y	1558	1551	0			37
							19	4	1714	9							
07	24056	X	14752	-0-	-9304	-0-	1033	1	12039	3	Y	1504	1505	0			36
							26	4	1654	9							

MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21756	X	12052	-0-	-9704	-0-	935	1	10010	3	Y	981	990	0			40
							28	4	1079	9							
03	24087	X	19201	-0-	-4886	-0-	1540	1	15811	3	Y	1664	1647	0			57
							20	4	1830	9							
04	20550	X	17610	-0-	-2940	-0-	1539	1	13532	3	Y	2286	2261	0			82
							24	4	2515	9							
05	21235	X	16857	-0-	-4378	-0-	1659	1	13096	3	Y	1843	1891	0			34
							75	4	2027	9							
06	18570	X	14018	-0-	-4552	-0-	1491	1	10867	3	Y	1486	1484	0			36
							25	4	1635	9							
07	19189	X	12581	-0-	-6608	-0-	1375	1	9615	3	Y	1416	1419	0			33
							33	4	1558	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	4985	-0-	-3079	-0-	607	1	3693	3	Y	589	589	0			13
							37	4	648	9							
03	8122	X	6014	-0-	-2108	-0-	810	1	4185	3	Y	898	896	0			15
							31	4	988	9							
04	7320	X	6807	-0-	-513	-0-	753	1	5111	3	Y	841	843	0			13
							18	4	925	9							
05	7564	X	6946	-0-	-618	-0-	768	1	5305	3	Y	776	768	0			21
							19	4	854	9							
06	6480	X	6016	-0-	-464	-0-	759	1	4521	3	Y	639	653	0			7
							33	4	703	9							
07	7037	X	5998	-0-	-1039	-0-	805	1	4605	3	Y	512	511	0			8
							25	4	563	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4177	-0-	-2795	-0-	616	1	3258	3	Y	242	241	0			5
							37	4	266	9							
03	7626	X	4606	-0-	-3020	-0-	781	1	3538	3	Y	234	235	0			4
							30	4	257	9							
04	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	1000	1	5575	3	Y	221	222	0			3
							24	4	243	9							
05	6200	X	5381	-0-	-819	-0-	956	1	4265	3	Y	124	124	0			3
							24	4	136	9							
06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	1016	1	4582	3	Y	89	91	0			1
							44	4	98	9							
07	7068	X	6091	-0-	-977	-0-	910	1	4635	3	Y	471	465	0			7
							28	4	518	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3342	-0-	-3602	-0-	470	1	2511	3	Y	303	305	0			7
							28	4	333	9							
03	7688	X	5256	-0-	-2432	-0-	569	1	4020	3	Y	586	583	0			10
							22	4	645	9							
04	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	431	1	6568	3	Y	587	588	0			9
							10	4	646	9							
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	477	1	6996	3	Y	552	546	0			15
							12	4	607	9							
06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	437	1	5963	3	Y	644	652	0			7
							19	4	708	9							
07	7688	X	6831	-0-	-857	-0-	435	1	5766	3	Y	560	558	0			9
							14	4	616	9							

KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373

02	21784	X	17602	-0-	-4182	-0-	1249	1	14271	3	Y	1817	1817	0			33
							83	4	1999	9							
03	24118	X	19971	-0-	-4147	-0-	1351	1	16148	3	Y	2219	2226	0			26
							31	4	2441	9							
04	24900	X	17767	-0-	-7133	-0-	1333	1	14253	3	Y	1954	1952	0			28
							32	4	2149	9							
05	25730	X	18129	-0-	-7601	-0-	1553	1	14314	3	Y	1980	1980	0			28
							84	4	2178	9							
06	21780	X	16385	-0-	-5395	-0-	1411	1	12769	3	Y	1955	1952	0			31
							54	4	2151	9							
07	19964	X	15281	-0-	-4683	-0-	1296	1	12060	3	Y	1722	1719	0			34
							31	4	1894	9							

MAY B UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977

02	23436	X	14999	-0-	-8437	-0-	1058	1	12774	3	Y	1031	1038	0			42
							33	4	1134	9							
03	25947	X	21541	-0-	-4406	-0-	1624	1	18047	3	Y	1680	1664	0			58
							22	4	1848	9							
04	22560	X	17835	-0-	-4725	-0-	1551	1	14502	3	Y	1598	1599	0			57
							24	4	1758	9							
05	23312	X	17343	-0-	-5969	-0-	1652	1	13851	3	Y	1605	1633	0			29
							74	4	1766	9							
06	20850	X	15961	-0-	-4889	-0-	1553	1	12728	3	Y	1504	1497	0			36
							26	4	1654	9							
07	21545	X	15533	-0-	-6012	-0-	1496	1	12340	3	Y	1509	1509	0			36
							37	4	1660	9							

MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857

02	19264	X	14923	-0-	-4341	-0-	931	1	12659	3	Y	1185	1180	0			49
							29	4	1304	9							
03	21328	X	18432	-0-	-2896	-0-	1286	1	15599	3	Y	1391	1392	0			48
							17	4	1530	9							
04	19470	X	14645	-0-	-4825	-0-	1191	1	11894	3	Y	1401	1399	0			50
							19	4	1541	9							
05	20119	X	14723	-0-	-5396	-0-	1280	1	11732	3	Y	1504	1527	0			27
							57	4	1654	9							
06	17850	X	13423	-0-	-4427	-0-	1190	1	10601	3	Y	1465	1457	0			35
							20	4	1612	9							
07	18445	X	12338	-0-	-6107	-0-	1113	1	9877	3	Y	1201	1208	0			28
							27	4	1321	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33796 X	12100	-0-	-21696	-0-	914	1	9763	3	Y	1241	1276	0			27
						58	4	1365	9							
03	36425 X	34830	-0-	-1595	-0-	2328	1	27784	3	Y	4207	4164	0			70
						90	4	4628	9							
04	41398 X	41398	-0-	-0-	-0-	2333	1	35334	3	Y	3341	3361	0			50
						56	4	3675	9							
05	37417 X	8899	-0-	-28518	-0-	510	1	7588	3	Y	716	746	0			20
						13	4	788	9							
06	33720 X	32808	-0-	-912	-0-	1866	1	26039	3	Y	4384	4357	0			47
						81	4	4822	9							
07	37417 X	5761	-0-	-31656	-0-	714	1	4160	3	Y	786	821	0			12
						22	4	865	9							

DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32592 X	14745	-0-	-17847	-0-	993	1	12567	3	Y	1018	1028	0			22
						65	4	1120	9							
03	27621 X	22350	-0-	-5271	-0-	1707	1	18094	3	Y	2257	2241	0			38
						66	4	2483	9							
04	27482 X	27482	-0-	-0-	-0-	1679	1	23764	3	Y	1817	1828	0			27
						40	4	1999	9							
05	27621 X	7487	-0-	-20134	-0-	446	1	6187	3	Y	766	772	0			21
						11	4	843	9							
06	71579 X	71579	-0-	-0-	-0-	2696	1	57235	3	Y	10481	10391	0			111
						119	4	11529	9							
*07	97034 X	97034	-0-	-0-	-0-	3955	1	81443	3	Y	10460	10411	0			160
						130	4	11506	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13763	-0-	-7993	-0-	804	1	11798	3	Y	1032	1047	0			42
						26	4	1135	9							
03	24087 X	229	-0-	-23858	-0-	155	1	41	3	Y	28	69	0			1
						2	4	31	9							
04	22980 X	1603	-0-	-21377	-0-	357	1	1077	3	Y	149	145	0			5
						5	4	164	9							
05	23560 X	710	-0-	-22850	-0-	504	1	87	3	Y	87	90	0			2
						23	4	96	9							
06	20040 X	656	-0-	-19384	-0-	460	1	89	3	Y	91	91	0			2
						7	4	100	9							
07	15252 X	454	-0-	-14798	-0-	360	1	1	3	Y	77	77	0			2
						8	4	85	9							

FREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22232 X	12787	-0-	-9445	-0-	1022	1	10495	3	Y	884	872	0			73
						298	4	972	9							
03	22785 X	22356	-0-	-429	-0-	1623	1	18979	3	Y	1500	1457	0			116
						104	4	1650	9							
04	21690 X	16179	-0-	-5511	-0-	1353	1	13512	3	Y	1117	1144	0			89
						85	4	1229	9							
05	20801 X	15291	-0-	-5510	-0-	1411	1	12283	3	Y	1348	1353	0			84
						114	4	1483	9							
06	21630 X	16017	-0-	-5613	-0-	1404	1	12952	3	Y	1405	1366	0			123
						115	4	1546	9							
07	22351 X	13747	-0-	-8604	-0-	1411	1	10786	3	Y	1392	1407	0			108
						19	4	1531	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 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
02	20580	X	15274	-0-	-5306	-0-	1152	1	12538	3	Y	1408	1400	0			58
							35	4	1549	9							
03	22785	X	16934	-0-	-5851	-0-	1384	1	13582	3	Y	1773	1770	0			61
							18	4	1950	9							
04	18360	X	15039	-0-	-3321	-0-	1417	1	11608	3	Y	1811	1807	0			65
							22	4	1992	9							
05	18693	X	13760	-0-	-4933	-0-	1491	1	10399	3	Y	1639	1674	0			30
							67	4	1803	9							
06	16380	X	13654	-0-	-2726	-0-	1433	1	10562	3	Y	1486	1480	0			36
							24	4	1635	9							
07	16926	X	12703	-0-	-4223	-0-	1366	1	10112	3	Y	1084	1094	0			26
							33	4	1192	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472

02	29512	X	12296	-0-	-17216	-0-	782	1	10292	3	Y	1089	1113	0			45
							24	4	1198	9							
03	32674	X	1516	-0-	-31158	-0-	192	1	1024	3	Y	271	307	0			9
							2	4	298	9							
04	28200	X	7126	-0-	-21074	-0-	396	1	4685	3	Y	1854	1797	0			66
							6	4	2039	9							
05	28458	X	19358	-0-	-9100	-0-	1498	1	15658	3	Y	1941	1972	0			35
							67	4	2135	9							
06	23970	X	18462	-0-	-5508	-0-	1386	1	15053	3	Y	1817	1808	0			44
							24	4	1999	9							
*07	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	1307	1	14407	3	Y	1697	1701	0			40
							33	4	1867	9							

FOSTER UNIT WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468

02	19460	X	6503	-0-	-12957	-0-	560	1	5116	3	Y	737	747	0			30
							16	4	811	9							
03	21545	X	12726	-0-	-8819	-0-	895	1	10447	3	Y	1247	1234	0			43
							12	4	1372	9							
04	18690	X	9348	-0-	-9342	-0-	815	1	7387	3	Y	1030	1036	0			37
							13	4	1133	9							
05	16771	X	9306	-0-	-7465	-0-	896	1	7228	3	Y	1038	1056	0			19
							40	4	1142	9							
06	14160	X	9451	-0-	-4709	-0-	927	1	7325	3	Y	1075	1068	0			26
							16	4	1183	9							
07	12741	X	10026	-0-	-2715	-0-	987	1	7840	3	Y	1068	1069	0			25
							24	4	1175	9							

FOSTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366

02	18704	X	10712	-0-	-7992	-0-	766	1	8457	3	Y	1333	1326	0			55
							23	4	1466	9							
03	20708	X	14906	-0-	-5802	-0-	1146	1	11173	3	Y	2338	2313	0			80
							15	4	2572	9							
04	18000	X	13387	-0-	-4613	-0-	1290	1	10732	3	Y	1223	1259	0			44
							20	4	1345	9							
05	18135	X	13277	-0-	-4858	-0-	1361	1	10766	3	Y	990	1016	0			18
							61	4	1089	9							
06	15210	X	11935	-0-	-3275	-0-	1231	1	9599	3	Y	985	979	0			24
							21	4	1084	9							
07	14911	X	11400	-0-	-3511	-0-	1071	1	9123	3	Y	1073	1072	0			25
							26	4	1180	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

FOSTER UNIT WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2115	-0-	-965	-0-	447	1	1363	3	Y	267	266	0			11
							11	4	294	9							
03	3410	X	2338	-0-	-1072	-0-	538	1	1440	3	Y	322	322	0			11
							6	4	354	9							
04	3060	X	2084	-0-	-976	-0-	573	1	1172	3	Y	300	300	0			11
							9	4	330	9							
05	2697	X	1986	-0-	-711	-0-	616	1	1058	3	Y	258	264	0			5
							28	4	284	9							
06	2370	X	2160	-0-	-210	-0-	558	1	880	3	Y	648	637	0			16
							9	4	713	9							
07	2356	X	1711	-0-	-645	-0-	670	1	449	3	Y	524	528	0			12
							16	4	576	9							

FOSTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19572	X	9756	-0-	-9816	-0-	664	1	7104	3	Y	1789	1773	0			73
							20	4	1968	9							
03	21669	X	9667	-0-	-12002	-0-	792	1	7494	3	Y	1246	1276	0			43
							10	4	1371	9							
04	17580	X	8106	-0-	-9474	-0-	794	1	6066	3	Y	1122	1125	0			40
							12	4	1234	9							
05	15314	X	7465	-0-	-7849	-0-	841	1	5519	3	Y	970	992	0			18
							38	4	1067	9							
06	12900	X	7000	-0-	-5900	-0-	795	1	5248	3	Y	858	855	0			21
							13	4	944	9							
07	10788	X	7057	-0-	-3731	-0-	775	1	5333	3	Y	845	846	0			20
							19	4	930	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17556	X	14629	-0-	-2927	-0-	883	1	13061	3	Y	407	400	0			7
							237	4	448	9							
03	19437	X	14783	-0-	-4654	-0-	984	1	12532	3	Y	1036	1031	0			12
							127	4	1140	9							
04	18810	X	14866	-0-	-3944	-0-	966	1	12267	3	Y	1258	1251	0			19
							249	4	1384	9							
05	17670	X	12312	-0-	-5358	-0-	631	1	10519	3	Y	824	832	0			11
							256	4	906	9							
06	17100	X	11092	-0-	-6008	-0-	508	1	9899	3	Y	496	501	0			6
							139	4	546	9							
07	16182	X	11746	-0-	-4436	-0-	476	1	10582	3	Y	557	556	0			7
							75	4	613	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36932	X	30728	-0-	-6204	-0-	2074	1	27036	3	Y	920	905	0			76
							606	4	1012	9							
03	36921	X	33086	-0-	-3835	-0-	2258	1	29632	3	Y	955	957	0			74
							145	4	1051	9							
04	35730	X	28271	-0-	-7459	-0-	2042	1	25331	3	Y	700	718	0			56
							128	4	770	9							
05	36921	X	28241	-0-	-8680	-0-	2209	1	25267	3	Y	533	556	0			33
							179	4	586	9							
06	32910	X	26222	-0-	-6688	-0-	1883	1	23732	3	Y	412	409	0			36
							154	4	453	9							
07	34007	X	28110	-0-	-5897	-0-	1783	1	25916	3	Y	352	361	0			27
							24	4	387	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29708	X	29708	-0-	-0-	-0-	1696	1	26582	3	Y	850	850	0			70
							495	4	935	9							
03	32475	X	32475	-0-	-0-	-0-	1859	1	29830	3	Y	606	629	0			47
							119	4	667	9							
04	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	1603	1	24128	3	Y	474	483	0			38
							101	4	521	9							
05	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	1856	1	23714	3	Y	655	652	0			41
							150	4	721	9							
06	24279	X	24279	-0-	-0-	-0-	1802	1	21613	3	Y	652	636	0			57
							147	4	717	9							
*07	25983	X	25983	-0-	-0-	-0-	2031	1	23146	3	Y	708	710	0			55
							27	4	779	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

02	DLQ G-10		14467	-0-	14467	291656	1149	1	12441	3	Y	728	731	0			13
							76	4	801	9							
03	DLQ G-10		17357	-0-	17357	309013	1284	1	15117	3	Y	843	846	0			10
							29	4	927	9							
04	323404	X	14391	-0-	-309013	-0-	1213	1	12148	3	Y	910	907	0			13
							29	4	1001	9							
05	20057	X	15121	-0-	-4936	-0-	1496	1	12508	3	Y	942	942	0			13
							81	4	1036	9							
06	16890	X	13402	-0-	-3488	-0-	1367	1	11096	3	Y	806	806	0			13
							52	4	887	9							
07	17360	X	13081	-0-	-4279	-0-	1220	1	11021	3	Y	737	735	0			15
							29	4	811	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810

02	DLQ G-10		17725	-0-	17725	352171	1429	1	15099	3	Y	1003	1006	0			18
							94	4	1103	9							
03	DLQ G-10		21435	-0-	21435	373606	1605	1	18273	3	Y	1382	1384	0			16
							37	4	1520	9							
04	392569	X	18963	-0-	-373606	-0-	1513	1	15845	3	Y	1425	1421	0			20
							37	4	1568	9							
05	22475	X	20023	-0-	-2452	-0-	1574	1	16766	3	Y	1453	1453	0			20
							85	4	1598	9							
06	20730	X	16175	-0-	-4555	-0-	1272	1	13472	3	Y	1257	1257	0			20
							48	4	1383	9							
07	21421	X	15008	-0-	-6413	-0-	1337	1	12430	3	Y	1099	1097	0			22
							32	4	1209	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707

02	19292	X	14997	-0-	-4295	-0-	1007	1	12882	3	Y	945	948	0			17
							68	4	1040	9							
03	20770	X	17988	-0-	-2782	-0-	1136	1	15533	3	Y	1175	1178	0			14
							26	4	1293	9							
04	18630	X	12402	-0-	-6228	-0-	943	1	10527	3	Y	826	828	0			12
							23	4	909	9							
05	19251	X	15713	-0-	-3538	-0-	1305	1	13090	3	Y	1134	1130	0			16
							71	4	1247	9							
06	17400	X	13123	-0-	-4277	-0-	1054	1	10824	3	Y	1095	1094	0			17
							40	4	1205	9							
07	17980	X	13490	-0-	-4490	-0-	1049	1	11284	3	Y	1029	1025	0			21
							25	4	1132	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7595	-0-	-413	-0-	720	1	6337	3	Y	313	308	2			5
							194	4	344	9							
03	8866	X	7394	-0-	-1472	-0-	831	1	5902	3	Y	503	502	2			6
							108	4	553	9							
04	7560	X	6811	-0-	-749	-0-	674	1	5426	3	Y	488	487	2			7
							174	4	537	9							
05	8401	X	8017	-0-	-384	-0-	453	1	6661	3	Y	654	653	2			8
							184	4	719	9							
06	8130	X	4492	-0-	-3638	-0-	299	1	3592	3	Y	472	474	2			6
							82	4	519	9							
07	8401	X	3463	-0-	-4938	-0-	259	1	2825	3	Y	307	309	2			4
							41	4	338	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20720	X	5801	-0-	-14919	-0-	894	1	4412	3	Y	399	406	0			7
							56	4	439	9							
03	22940	X	2063	-0-	-20877	-0-	523	1	1435	3	Y	85	91	0			1
							11	4	94	9							
04	19500	X	13036	-0-	-6464	-0-	1070	1	10908	3	Y	938	926	0			13
							26	4	1032	9							
05	18445	X	16713	-0-	-1732	-0-	1647	1	13677	3	Y	1181	1177	0			17
							90	4	1299	9							
06	14670	X	13169	-0-	-1501	-0-	1377	1	10664	3	Y	978	980	0			15
							52	4	1076	9							
07	13485	X	12554	-0-	-931	-0-	1200	1	10372	3	Y	867	865	0			17
							28	4	954	9							

EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	1225	1	18245	3	Y	782	781	0			17
							82	4	860	9							
03	22134	X	15017	-0-	-7117	-0-	905	1	13089	3	Y	898	900	0			15
							35	4	988	9							
04	25926	X	25926	-0-	-0-	-0-	1523	1	23264	3	Y	1002	1002	0			15
							37	4	1102	9							
05	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	1527	1	19428	3	Y	1145	1129	0			31
							38	4	1260	9							
06	21420	X	18257	-0-	-3163	-0-	1259	1	15777	3	Y	1060	1080	0			11
							55	4	1166	9							
07	22134	X	15873	-0-	-6261	-0-	1095	1	13848	3	Y	814	813	0			12
							35	4	895	9							

EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25312	X	18642	-0-	-6670	-0-	1036	1	16590	3	Y	860	859	0			19
							70	4	946	9							
03	28024	X	23265	-0-	-4759	-0-	1292	1	20493	3	Y	1300	1297	0			22
							50	4	1430	9							
04	27120	X	25684	-0-	-1436	-0-	1173	1	23256	3	Y	1115	1120	0			17
							28	4	1227	9							
05	28024	X	25278	-0-	-2746	-0-	1220	1	22838	3	Y	1081	1068	0			30
							31	4	1189	9							
06	23310	X	18302	-0-	-5008	-0-	893	1	16412	3	Y	871	892	0			9
							39	4	958	9							
07	26536	X	18569	-0-	-7967	-0-	979	1	16526	3	Y	938	933	0			14
							32	4	1032	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 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	23240	X	10533	-0-	-12707	-0-	1143	1	8712	3	Y	550	554	0			10
							73	4	605	9							
03	25730	X	16073	-0-	-9657	-0-	1339	1	13607	3	Y	997	995	0			12
							30	4	1097	9							
04	21660	X	1263	-0-	-20397	-0-	698	1	13	3	Y	486	491	0			7
							17	4	535	9							
05	22382	X	1011	-0-	-21371	-0-	805	1	16	3	Y	132	137	0			2
							45	4	145	9							
06	17070	X	302	-0-	-16768	-0-	228	1	1	3	Y	59	60	0			1
							8	4	65	9							
07	16058	X	8244	-0-	-7814	-0-	685	1	6842	3	Y	637	625	0			13
							16	4	701	9							

NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45948	X	31396	-0-	-14552	-0-	1803	1	28234	3	Y	757	754	0			63
							526	4	833	9							
03	45508	X	35885	-0-	-9623	-0-	1995	1	32436	3	Y	1205	1175	0			93
							128	4	1326	9							
04	44040	X	29026	-0-	-15014	-0-	1736	1	26547	3	Y	576	623	0			46
							109	4	634	9							
05	40610	X	28611	-0-	-11999	-0-	1868	1	25871	3	Y	655	660	0			41
							151	4	721	9							
06	35910	X	26863	-0-	-9047	-0-	1669	1	24351	3	Y	642	627	0			56
							137	4	706	9							
07	35898	X	28816	-0-	-7082	-0-	1934	1	25904	3	Y	865	854	0			67
							26	4	952	9							

EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13552	X	9200	-0-	-4352	-0-	827	1	7356	3	Y	877	880	0			19
							52	4	965	9							
03	15004	X	10874	-0-	-4130	-0-	1028	1	8689	3	Y	1015	1017	0			17
							40	4	1117	9							
04	13770	X	11566	-0-	-2204	-0-	973	1	9697	3	Y	794	799	0			12
							23	4	873	9							
05	14229	X	8595	-0-	-5634	-0-	918	1	6941	3	Y	648	642	0			18
							23	4	713	9							
06	12060	X	6890	-0-	-5170	-0-	924	1	4988	3	Y	853	862	0			9
							40	4	938	9							
07	11966	X	11049	-0-	-917	-0-	1179	1	8833	3	Y	909	904	0			14
							37	4	1000	9							

JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32788	X	23198	-0-	-9590	-0-	919	1	19651	3	Y	2359	2336	0			97
							33	4	2595	9							
03	36301	X	26491	-0-	-9810	-0-	1138	1	22487	3	Y	2590	2598	0			89
							17	4	2849	9							
04	30630	X	22263	-0-	-8367	-0-	1065	1	18593	3	Y	2352	2357	0			84
							18	4	2587	9							
05	30938	X	18871	-0-	-12067	-0-	967	1	15581	3	Y	2073	2119	0			38
							43	4	2280	9							
06	26130	X	22087	-0-	-4043	-0-	1132	1	18165	3	Y	2517	2494	0			61
							21	4	2769	9							
07	26505	X	20159	-0-	-6346	-0-	1005	1	16777	3	Y	2137	2147	0			51
							26	4	2351	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39144 X	23201	-0-	-15943	-0-	952	1	20239	3	Y	1796	1797	0			74
						34	4	1976	9							
03	43338 X	32253	-0-	-11085	-0-	1554	1	27653	3	Y	2748	2728	0			94
						23	4	3023	9							
04	38730 X	26689	-0-	-12041	-0-	1501	1	22555	3	Y	2372	2381	0			85
						24	4	2609	9							
05	35681 X	24282	-0-	-11399	-0-	1485	1	20252	3	Y	2254	2298	0			41
						66	4	2479	9							
06	31200 X	20625	-0-	-10575	-0-	1284	1	17127	3	Y	1992	1985	0			48
						23	4	2191	9							
07	32240 X	19714	-0-	-12526	-0-	1192	1	16321	3	Y	1974	1975	0			47
						30	4	2171	9							

F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31108 X	21976	-0-	-9132	-0-	877	1	18850	3	Y	2015	2012	0			83
						32	4	2217	9							
03	34441 X	27592	-0-	-6849	-0-	1193	1	23735	3	Y	2405	2405	0			83
						18	4	2646	9							
04	29130 X	23640	-0-	-5490	-0-	1224	1	19621	3	Y	2523	2516	0			90
						20	4	2775	9							
05	29853 X	25005	-0-	-4848	-0-	1605	1	20595	3	Y	2485	2530	0			45
						71	4	2734	9							
06	26700 X	23674	-0-	-3026	-0-	1545	1	19602	3	Y	2273	2263	0			55
						27	4	2500	9							
07	27590 X	22548	-0-	-5042	-0-	1438	1	18515	3	Y	2326	2326	0			55
						36	4	2559	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 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
02	42504 X	26636	-0-	-15868	-0-	1437	1	22595	3	Y	2277	2309	0			42
						99	4	2505	9							
03	47058 X	39687	-0-	-7371	-0-	2033	1	33374	3	Y	3847	3844	0			45
						48	4	4232	9							
04	44520 X	29848	-0-	-14672	-0-	1724	1	24386	3	Y	3360	3358	0			47
						42	4	3696	9							
05	46004 X	30495	-0-	-15509	-0-	1813	1	25009	3	Y	3251	3252	0			46
						97	4	3576	9							
06	38850 X	29371	-0-	-9479	-0-	1703	1	23975	3	Y	3298	3292	0			52
						65	4	3628	9							
07	39680 X	28905	-0-	-10775	-0-	1586	1	23334	3	Y	3587	3567	0			72
						39	4	3946	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50456 X	27760	-0-	-22696	-0-	1816	1	24186	3	Y	1487	1497	0			27
						122	4	1636	9							
03	55862 X	41011	-0-	-14851	-0-	2503	1	36295	3	Y	1959	1963	0			23
						58	4	2155	9							
04	48870 X	32462	-0-	-16408	-0-	2279	1	28204	3	Y	1748	1746	0			25
						56	4	1923	9							
05	45818 X	32691	-0-	-13127	-0-	2483	1	28239	3	Y	1668	1670	0			23
						134	4	1835	9							
06	39690 X	19577	-0-	-20113	-0-	1684	1	16617	3	Y	1102	1108	0			17
						64	4	1212	9							
07	41013 X	29287	-0-	-11726	-0-	2057	1	25301	3	Y	1708	1691	0			34
						50	4	1879	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL C-D-W.WESTON PSA WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41272 X	30943	-0-	-10329	-0-	1999	1	26113	3	Y	2452	2471	0			45
						134	4	2697	9							
03	45694 X	34286	-0-	-11408	-0-	2287	1	29174	3	Y	2520	2535	0			30
						53	4	2772	9							
04	44220 X	28759	-0-	-15461	-0-	2096	1	23636	3	Y	2705	2697	0			38
						51	4	2976	9							
05	45694 X	29585	-0-	-16109	-0-	2075	1	24446	3	Y	2684	2684	0			38
						112	4	2952	9							
06	39630 X	25044	-0-	-14586	-0-	1922	1	20495	3	Y	2322	2324	0			36
						73	4	2554	9							
07	34286 X	27476	-0-	-6810	-0-	1873	1	22821	3	Y	2488	2474	0			50
						45	4	2737	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226

02	51128 X	39885	-0-	-11243	-0-	2108	1	35293	3	Y	2125	2138	0			39
						146	4	2338	9							
03	56606 X	42163	-0-	-14443	-0-	2132	1	37054	3	Y	2661	2669	0			31
						50	4	2927	9							
04	52080 X	33313	-0-	-18767	-0-	1885	1	28624	3	Y	2507	2503	0			35
						46	4	2758	9							
05	53816 X	33839	-0-	-19977	-0-	1965	1	29074	3	Y	2450	2451	0			34
						105	4	2695	9							
06	45450 X	32203	-0-	-13247	-0-	1839	1	27679	3	Y	2376	2373	0			37
						71	4	2614	9							
07	44144 X	28666	-0-	-15478	-0-	1595	1	24550	3	Y	2255	2247	0			45
						40	4	2481	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367

02	53396 X	20394	-0-	-33002	-0-	1575	1	17092	3	Y	1475	1483	0			27
						104	4	1623	9							
03	59117 X	40609	-0-	-18508	-0-	2647	1	34896	3	Y	2732	2727	0			32
						61	4	3005	9							
04	50850 X	32750	-0-	-18100	-0-	2144	1	28185	3	Y	2154	2156	0			30
						52	4	2369	9							
05	40951 X	33660	-0-	-7291	-0-	2011	1	29603	3	Y	1763	1768	0			25
						107	4	1939	9							
06	39300 X	28492	-0-	-10808	-0-	2019	1	24679	3	Y	1561	1561	0			25
						77	4	1717	9							
07	40610 X	29926	-0-	-10684	-0-	1968	1	25863	3	Y	1861	1849	0			37
						48	4	2047	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165

02	14B2 EXT	40485	-0-	40485	688251	1368	1	35177	3	Y	3562	3606	0			42
						22	4	3918	9							
03	SHUT IN	41575	-0-	41575	729826	1401	1	36074	3	Y	3723	3713	0			52
						5	4	4095	9							
04	763148 X	33322	-0-	-729826	-0-	1336	1	28834	3	Y	2858	2858	0			52
						8	4	3144	9							
05	45105 X	29135	-0-	-15970	-0-	1198	1	25141	3	Y	2533	2558	0			27
						10	4	2786	9							
06	43380 X	28133	-0-	-15247	-0-	1507	1	23817	3	Y	2535	2538	0			24
						20	4	2789	9							
07	44826 X	27294	-0-	-17532	-0-	1451	1	22966	3	Y	2565	2565	0			24
						55	4	2822	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10724	X	9108	-0-	-1616	-0-	807	1	7238	3	Y	769	771	0			13
							217	4	846	9							
03	11129	X	9551	-0-	-1578	-0-	984	1	7297	3	Y	1039	1040	0			12
							127	4	1143	9							
04	10770	X	9324	-0-	-1446	-0-	891	1	7162	3	Y	946	944	0			14
							230	4	1041	9							
05	11129	X	9263	-0-	-1866	-0-	921	1	6663	3	Y	1186	1185	0			15
							374	4	1305	9							
06	10440	X	8746	-0-	-1694	-0-	864	1	6422	3	Y	1113	1115	0			13
							236	4	1224	9							
07	10075	X	8551	-0-	-1524	-0-	887	1	6223	3	Y	1182	1180	0			15
							141	4	1300	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10418	-0-	-5346	-0-	696	1	8895	3	Y	710	715	0			16
							46	4	781	9							
03	17453	X	12323	-0-	-5130	-0-	829	1	10541	3	Y	837	839	0			14
							32	4	921	9							
04	16800	X	16395	-0-	-405	-0-	937	1	14167	3	Y	1153	1150	0			17
							23	4	1268	9							
05	17360	X	5100	-0-	-12260	-0-	287	1	4292	3	Y	467	471	0			13
							7	4	514	9							
06	45831	X	45831	-0-	-0-	-0-	2042	1	35132	3	Y	7789	7719	0			83
							89	4	8568	9							
*07	36536	X	36536	-0-	-0-	-0-	1989	1	29657	3	Y	4387	4403	0			67
							64	4	4826	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25648	X	14627	-0-	-11021	-0-	879	1	12740	3	Y	863	862	0			19
							59	4	949	9							
03	24800	X	19132	-0-	-5668	-0-	1400	1	16478	3	Y	1091	1092	0			18
							54	4	1200	9							
04	27779	X	27779	-0-	-0-	-0-	1730	1	24513	3	Y	1359	1357	0			20
							41	4	1495	9							
05	24118	X	5394	-0-	-18724	-0-	345	1	4805	3	Y	214	228	0			6
							9	4	235	9							
06	20130	X	387	-0-	-19743	-0-	212	1	31	3	Y	123	128	0			1
							9	4	135	9							
07	28396	X	262	-0-	-28134	-0-	190	1	46	3	Y	18	19	0			-0-
							6	4	20	9							

MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	3213	-0-	-4683	-0-	488	1	1977	3	Y	223	230	0			5
							503	4	245	9							
03	8742	X	5029	-0-	-3713	-0-	663	1	3738	3	Y	452	452	0			5
							131	4	497	9							
04	10800	X	4561	-0-	-6239	-0-	750	1	2796	3	Y	784	778	0			11
							153	4	862	9							
05	11160	X	5273	-0-	-5887	-0-	899	1	3229	3	Y	764	765	0			10
							305	4	840	9							
06	9570	X	4345	-0-	-5225	-0-	822	1	2657	3	Y	687	685	0			12
							110	4	756	9							
*07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	868	1	3429	3	Y	709	707	0			14
							142	4	780	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288102 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

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

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288103 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

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

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288104 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

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

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288134 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

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

BARBOZA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288627 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12792 - 17065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172 X	914	-0-	-3258	-0-	319	1	3	3	Y	534	542	0			6
						5	4	587	9							
03	4619 X	1647	-0-	-2972	-0-	598	1	7	3	Y	945	938	0			13
						2	4	1040	9							
04	4320 X	1429	-0-	-2891	-0-	567	1	9	3	Y	772	771	0			14
						4	4	849	9							
05	4185 X	1440	-0-	-2745	-0-	605	1	15	3	Y	741	747	0			8
						5	4	815	9							
06	1590 X	1362	-0-	-228	-0-	597	1	1	3	Y	687	688	0			7
						8	4	756	9							
07	1643 X	1393	-0-	-250	-0-	599	1	5	3	Y	696	696	0			7
						23	4	766	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 #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42140	X	33756	-0-	-8384	-0-	1350	1	26776	3	Y	4788	4807	0			82
							363	4	5267	9							
03	46655	X	35064	-0-	-11591	-0-	1408	1	27703	3	Y	5246	5269	0			59
							182	4	5771	9							
04	43770	X	28222	-0-	-15548	-0-	1354	1	21559	3	Y	4509	4499	0			69
							349	4	4960	9							
05	42160	X	28983	-0-	-13177	-0-	1507	1	21723	3	Y	4674	4683	0			60
							612	4	5141	9							
06	38310	X	25995	-0-	-12315	-0-	1328	1	19907	3	Y	3998	4011	0			47
							362	4	4398	9							
07	37386	X	25280	-0-	-12106	-0-	1295	1	19391	3	Y	3990	3988	0			49
							205	4	4389	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526

02	45696	X	28656	-0-	-17040	-0-	1535	1	23785	3	Y	2657	2695	0			45
							413	4	2923	9							
03	50592	X	36735	-0-	-13857	-0-	2064	1	29338	3	Y	4605	4598	0			52
							267	4	5066	9							
04	47790	X	31389	-0-	-16401	-0-	1709	1	25246	3	Y	3630	3627	0			55
							441	4	3993	9							
05	46562	X	31136	-0-	-15426	-0-	1607	1	24583	3	Y	3903	3908	0			50
							653	4	4293	9							
06	39840	X	28486	-0-	-11354	-0-	1388	1	22780	3	Y	3581	3589	0			42
							379	4	3939	9							
07	36735	X	27083	-0-	-9652	-0-	1282	1	21984	3	Y	3285	3286	0			41
							203	4	3614	9							

FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619

02	32732	X	22650	-0-	-10082	-0-	877	1	19179	3	Y	2329	2335	0			96
							32	4	2562	9							
03	36239	X	30287	-0-	-5952	-0-	1650	1	25680	3	Y	2666	2670	0			92
							24	4	2933	9							
04	35070	X	20806	-0-	-14264	-0-	1037	1	16915	3	Y	2579	2579	0			92
							17	4	2837	9							
05	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	1770	1	29713	3	Y	4926	4928	0			90
							78	4	5419	9							
06	38515	X	38515	-0-	-0-	-0-	1911	1	31921	3	Y	4225	4213	0			102
							35	4	4648	9							
*07	34880	X	34880	-0-	-0-	-0-	1648	1	28512	3	Y	4252	4253	0			101
							43	4	4677	9							

FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724

02	49672	X	28423	-0-	-21249	-0-	1291	1	23741	3	Y	3043	3041	0			125
							44	4	3347	9							
03	54994	X	53384	-0-	-1610	-0-	2731	1	46023	3	Y	4173	4155	0			143
							40	4	4590	9							
04	49830	X	24599	-0-	-25231	-0-	1514	1	20195	3	Y	2605	2655	0			93
							24	4	2866	9							
05	44082	X	-0-	-0-	-44082	-0-					Y	-0-	93	0			-0-
06	51660	X	-0-	-0-	-51660	-0-					Y	-0-					-0-
07	53382	X	-0-	-0-	-53382	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	143	1	127	3	Y	87	90	0			2
							8	4	96	9							
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	132	1	505	3	Y	128	128	0			2
							5	4	141	9							
04	3180	X	758	-0-	-2422	-0-	407	1	9	4	Y	311	308	0			5
							342	9									
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	2850	X	476	-0-	-2374	-0-	431	1	8	3	Y	16	16	0			-0-
							19	4	18	9							
07	775	X	275	-0-	-500	-0-	267	1	8	4	Y	-0-					-0-

FOSTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682

02	51464	X	35628	-0-	-15836	-0-	1374	1	30336	3	Y	3516	3535	0			144
							50	4	3868	9							
03	56978	X	44524	-0-	-12454	-0-	1855	1	37878	3	Y	4330	4325	0			149
							28	4	4763	9							
04	55140	X	6855	-0-	-48285	-0-	446	1	5568	3	Y	758	880	0			27
							7	4	834	9							
05	56978	X	-0-	-0-	-56978	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
06	52050	X	-0-	-0-	-52050	-0-					Y	-0-					-0-
07	44516	X	-0-	-0-	-44516	-0-					Y	-0-					-0-

SCR G-MOBIL C SA WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752

02	37072	X	24724	-0-	-12348	-0-	987	1	19623	3	Y	3499	3505	0			60
							265	4	3849	9							
03	36487	X	25885	-0-	-10602	-0-	1254	1	20099	3	Y	3973	3988	0			45
							162	4	4370	9							
04	31710	X	23680	-0-	-8030	-0-	1255	1	18252	3	Y	3499	3491	0			53
							324	4	3849	9							
05	30628	X	22814	-0-	-7814	-0-	1142	1	17647	3	Y	3237	3249	0			41
							464	4	3561	9							
06	27270	X	18991	-0-	-8279	-0-	983	1	15396	3	Y	2131	2147	0			25
							268	4	2344	9							
07	27373	X	19756	-0-	-7617	-0-	1366	1	14745	3	Y	3117	3103	0			39
							216	4	3429	9							

FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478

02	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	1102	1	23994	3	Y	2355	2359	0			97
							40	4	2591	9							
03	42955	X	42955	-0-	-0-	-0-	1871	1	37791	3	Y	2968	2963	0			102
							28	4	3265	9							
04	33182	X	33182	-0-	-0-	-0-	1574	1	28105	3	Y	3161	3150	0			113
							26	4	3477	9							
05	32944	X	32944	-0-	-0-	-0-	1617	1	26838	3	Y	4016	4056	0			73
							71	4	4418	9							
06	26173	X	26173	-0-	-0-	-0-	1291	1	21327	3	Y	3210	3206	0			77
							24	4	3531	9							
*07	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	1087	1	18261	3	Y	2667	2681	0			63
							28	4	2934	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65030	X	65030	-0-	-0-	-0-	2635	1	57791	3	Y	4098	4068	0			168
							96	4	4508	9							
03	64262	X	64262	-0-	-0-	-0-	2812	1	57181	3	Y	3842	3878	0			132
							43	4	4226	9							
04	48648	X	48648	-0-	-0-	-0-	2312	1	41571	3	Y	4297	4276	0			153
							38	4	4727	9							
05	38706	X	38706	-0-	-0-	-0-	2323	1	32308	3	Y	3611	3698	0			66
							103	4	3972	9							
06	37110	X	30473	-0-	-6637	-0-	2127	1	25424	3	Y	2623	2626	0			63
							37	4	2885	9							
07	38347	X	28997	-0-	-9350	-0-	1986	1	24241	3	Y	2473	2478	0			58
							50	4	2720	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094

02	7140	X	3263	-0-	-3877	-0-	512	1	2213	3	Y	462	456	0			10
							30	4	508	9							
03	6293	X	3533	-0-	-2760	-0-	584	1	2374	3	Y	502	504	0			8
							23	4	552	9							
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	605	1	4347	3	Y	623	622	0			9
							14	4	685	9							
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	713	1	5688	3	Y	730	719	0			20
							18	4	803	9							
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	633	1	4974	3	Y	481	496	0			5
							27	4	529	9							
*07	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	662	1	5073	3	Y	403	402	0			6
							21	4	443	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143

02	5516	X	3717	-0-	-1799	-0-	404	1	2609	3	Y	617	612	0			14
							25	4	679	9							
03	5549	X	4848	-0-	-701	-0-	558	1	3418	3	Y	773	774	0			13
							22	4	850	9							
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	545	1	4396	3	Y	706	708	0			11
							13	4	777	9							
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	532	1	4433	3	Y	703	695	0			19
							13	4	773	9							
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	546	1	4076	3	Y	782	793	0			8
							24	4	860	9							
07	5921	X	5458	-0-	-463	-0-	557	1	4154	3	Y	664	662	0			10
							17	4	730	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590

02	3836	X	2705	-0-	-1131	-0-	339	1	1973	3	Y	338	340	0			7
							21	4	372	9							
03	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	497	1	2977	3	Y	569	567	0			9
							19	4	626	9							
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	512	1	3861	3	Y	525	526	0			8
							12	4	578	9							
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	575	1	4235	3	Y	566	558	0			16
							14	4	623	9							
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	502	1	3267	3	Y	707	715	0			8
							22	4	778	9							
*07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	523	1	3486	3	Y	580	579	0			9
							16	4	638	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2632	-0-	-2324	-0-	737	1	1279	3	Y	423	395	0			262
							151	4	465	9							
03	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	823	1	2371	3	Y	765	906	0			121
							55	4	842	9							
04	4590	X	3586	-0-	-1004	-0-	1004	1	1622	3	Y	817	794	0			144
							61	4	899	9							
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1434	1	2464	3	Y	1049	927	0			266
							81	4	1154	9							
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1140	1	2465	3	Y	990	1099	0			157
							40	4	1089	9							
*07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1237	1	2300	3	Y	933	742	0			348
							44	4	1026	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414

02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-					121
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					121
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					121
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281

02	1344	X	704	-0-	-640	-0-	356	1	12	3	Y	239	106	0			148
							73	4	263	9							
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	845	1	3069	3	Y	388	475	0			61
							56	4	427	9							
04	1440	X	1433	-0-	-7	-0-	776	1	452	3	Y	144	180	0			25
							47	4	158	9							
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	916	1	19	3	Y	165	148	0			42
							52	4	182	9							
06	4260	X	1156	-0-	-3104	-0-	845	1	281	3	Y	1	43	0			-0-
							29	4	1	9							
07	4402	X	1258	-0-	-3144	-0-	936	1	3	3	Y	260	163	0			97
							33	4	286	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420

02	5068	X	1468	-0-	-3600	-0-	567	1	294	3	Y	446	269	0			276
							116	4	491	9							
03	4216	X	3345	-0-	-871	-0-	784	1	1295	3	Y	1104	1206	0			174
							52	4	1214	9							
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	1113	1	1892	3	Y	1522	1428	0			268
							67	4	1674	9							
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	1268	1	2517	3	Y	1454	1353	0			369
							72	4	1599	9							
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	1167	1	3138	3	Y	1610	1723	0			256
							41	4	1771	9							
*07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1203	1	2887	3	Y	1298	1070	0			484
							42	4	1428	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2596	-0-	-1940	-0-	557	1	1435	3	Y	445	549	0			275
							114	4	490	9							
03	5022	X	4517	-0-	-505	-0-	860	1	2805	3	Y	723	884	0			114
							57	4	795	9							
04	5040	X	4358	-0-	-682	-0-	1164	1	2295	3	Y	753	734	0			133
							71	4	828	9							
05	5208	X	1762	-0-	-3446	-0-	1173	1	182	3	Y	310	364	0			79
							66	4	341	9							
06	5040	X	1606	-0-	-3434	-0-	1074	1	146	3	Y	317	346	0			50
							37	4	349	9							
07	4526	X	1621	-0-	-2905	-0-	1163	1	119	3	Y	271	220	0			101
							41	4	298	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381

02	6160	X	2887	-0-	-3273	-0-	645	1	1615	3	Y	450	338	0			278
							132	4	495	9							
03	5673	X	2179	-0-	-3494	-0-	867	1	58	4	Y	1140	1238	0			180
							1254	9									
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	1537	1	2403	3	Y	1051	1046	0			185
							93	4	1156	9							
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	1609	1	2700	3	Y	942	888	0			239
							91	4	1036	9							
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	1282	1	2884	3	Y	892	989	0			142
							45	4	981	9							
07	5363	X	4945	-0-	-418	-0-	1368	1	2627	3	Y	820	656	0			306
							48	4	902	9							

DAVILA-MOBIL A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 290372 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 12379 PERF. N/A

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	%	29821	-0-	29821	29821	148	1	4	4	Y	26972	26682	0			290
							29669	9									
07	0	%	46342	-0-	46342	76163	245	1	6	4	Y	41901	41824	0			367
							46091	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12165 06/19/2021

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 290378 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 H	96628	-0-	96628	96628	852	1	70663	3	Y	22757	22512	0	245
						80	4	25033	9					
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	96628					Y	NO RPT			245

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/16/2021

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413

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	146880 X	140394	-0-	-6486	-0-	1162	1	112407	3	Y	24272	24011	0	261
						126	4	26699	9					
*07	309537 X	309537	-0-	-0-	-0-	2414	1	263152	3	Y	39713	39626	0	348
						287	4	43684	9					

FRANKE-FOSTER-PATINO SA11 WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 12512 PERF.13152 - 20913

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	20975	-0-	20975	20975	186	1	15833	3	Y	4493	4333	0	160
						14	4	4942	9					
05	201539 X	180564	-0-	-20975	-0-	1626	1	142364	3	Y	32923	32483	0	600
						359	4	36215	9					
06	168203 X	168203	-0-	-0-	-0-	1244	1	135842	3	Y	28156	28079	0	677
						145	4	30972	9					
*07	160931 X	160931	-0-	-0-	-0-	1214	1	133664	3	Y	23507	23628	0	556
						195	4	25858	9					

FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487

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	23364	-0-	23364	23364	197	1	18615	3	Y	4123	3976	0	147
						17	4	4535	9					
05	194109 X	170745	-0-	-23364	-0-	1503	1	141387	3	Y	24999	24690	0	456
						356	4	27499	9					
06	166320 X	153263	-0-	-13057	-0-	1126	1	126838	3	Y	22876	22782	0	550
						135	4	25164	9					
07	171864 X	153203	-0-	-18661	-0-	1162	1	128982	3	Y	20792	20850	0	492
						188	4	22871	9					

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017

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	146880 X	135565	-0-	-11315	-0-	1100	1	111339	3	Y	20910	20685	0	225
						125	4	23001	9					
*07	254724 X	254724	-0-	-0-	-0-	1756	1	213876	3	Y	35326	35241	0	310
						233	4	38859	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146880 X	140060	-0-	-6820	-0-	1160	1	112022	3	Y	24320	24058	0			262
						126	4	26752	9							
*07	286905 X	286905	-0-	-0-	-0-	1889	1	234847	3	Y	45375	45239	0			398
						256	4	49913	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618

02	0 W	99588	-0-	99588	168196	345	1	76208	3	Y	20900	21059	0			244
						45	4	22990	9							
03	0 W	95840	-0-	95840	264036	292	1	74954	3	Y	18713	18695	0			262
						10	4	20584	9							
04	0 W	68628	-0-	68628	332664	190	1	54303	3	Y	12838	12868	0			232
						13	4	14122	9							
05	0 W	52942	-0-	52942	385606	133	1	43224	3	Y	8701	8841	0			92
						14	4	9571	9							
06	430315 X	44709	-0-	-385606	-0-	108	1	36138	3	Y	7676	7694	0			74
						19	4	8444	9							
07	102610 X	41184	-0-	-61426	-0-	627	1	32375	3	Y	7395	7399	0			70
						47	4	8135	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736

02	119952 X	103731	-0-	-16221	-0-	379	1	76664	3	Y	24220	24617	0			283
						46	4	26642	9							
03	132804 X	83799	-0-	-49005	-0-	279	1	62768	3	Y	18858	18877	0			264
						8	4	20744	9							
04	128520 X	57105	-0-	-71415	-0-	184	1	42538	3	Y	13066	13094	0			236
						10	4	14373	9							
05	44098 X	44098	-0-	-0-	-0-	646	1	32445	3	Y	9996	10127	0			105
						11	4	10996	9							
06	42796 X	42796	-0-	-0-	-0-	394	1	32185	3	Y	9273	9289	0			89
						17	4	10200	9							
*07	56385 X	56385	-0-	-0-	-0-	1704	1	44593	3	Y	9111	9114	0			86
						66	4	10022	9							

MURPHY-FRANKE-FOSTER SA WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300

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	24246	-0-	24246	24246	215	1	18318	3	Y	5178	4993	0			185
						17	4	5696	9							
05	DELQ PR	175736	-0-	175736	199982	1501	1	138727	3	Y	31963	31566	0			582
						349	4	35159	9							
06	343296 X	143314	-0-	-199982	-0-	1005	1	115421	3	Y	24332	24329	0			585
						123	4	26765	9							
07	172949 X	142903	-0-	-30046	-0-	1036	1	118345	3	Y	21226	21309	0			502
						173	4	23349	9							

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*06	2100	N	1678	-0-	-422	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*07	1767	N	978	-0-	-789	-0-	978	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

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

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					8
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					8
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					8
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					8
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					8
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					8

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

02	22494	X	1404	-0-	-21090	-0-	88	1	1228	3	Y	80	100	0			43
							88	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	146	1	2798	3	Y	29	63	0			9
							32	9									
04	2460	X	2339	-0-	-121	-0-	118	1	2204	3	Y	15	19	0			5
							17	9									
05	2542	X	2547	-0-	5	-0-	133	1	2395	3	Y	17	17	0			5
							19	9									
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	174	1	2730	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
*07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	179	1	2878	3	Y	17	18	0			4
							19	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

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

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

02	2435 X	182	-0-	-2253	-0-	33	1	149	3	Y	-0-					9
03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	257	1	922	3	Y	-0-					9
04	720 X	13	-0-	-707	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					9
*05	744 X	171	-0-	-573	-0-	40	1	131	3	Y	-0-					9
06	1140 X	440	-0-	-700	-0-	66	1	374	3	Y	-0-					5
*07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	142	1	1303	3	Y	-0-					5

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

02	2800 N	759	-0-	-2041	9833	9	1	656	3	Y	83	199	1			175
						3	4	91	9							
03	3100 N	2081	-0-	-1019	8814	93	1	1777	3	Y	192					367
						211	9									
04	3000 N	1595	-0-	-1405	7312	76	1	1422	3	Y	88	188	0			267
						97	9									
05	837 N	1480	-0-	643	6475	72	1	1292	3	Y	105	188	0			184
						116	9									
06	3000 N	1359	-0-	-1641	4834	76	1	1187	3	Y	87					271
						96	9									
*07	3100 N	1270	-0-	-1830	3004	69	1	1115	3	Y	78					349
						86	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	8618 X	541	-0-	-8077	-0-	29	1	410	3	Y	93	86	0			50
						102	9									
03	2294 X	636	-0-	-1658	-0-	30	1	577	3	Y	26	68	0			8
						29	9									
04	2220 X	644	-0-	-1576	-0-	32	1	594	3	Y	16	19	0			5
						18	9									
05	2294 X	941	-0-	-1353	-0-	48	1	862	3	Y	28	24	0			9
						31	9									
06	720 X	536	-0-	-184	-0-	31	1	492	3	Y	12	18	0			3
						13	9									
*07	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	91	1	1468	3	Y	37	30	0			10
						41	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

02	20909 X	3597	-0-	-17312	-0-	308	1	3248	3	Y	37	27	0			20
						41	9									
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	238	1	2829	3	Y	29	40	0			9
						32	9									
04	2940 X	1418	-0-	-1522	-0-	110	1	1287	3	Y	19	22	0			6
						21	9									
05	3503 X	2792	-0-	-711	-0-	235	1	2556	3	Y	1	7	0			-0-
						1	9									
06	3390 X	2073	-0-	-1317	-0-	173	1	1897	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
07	3503 X	2267	-0-	-1236	-0-	222	1	2045	3	Y	-0-	1	0			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

02	2800 N	841	-0-	-1959	4202	51	1	753	3	Y	32	30	0			17
						2	4	35	9							
03	3100 N	1353	-0-	-1747	2455	80	1	1201	3	Y	64	61	0			20
						2	4	70	9							
04	3000 N	1519	-0-	-1481	974	73	1	1038	3	Y	342	251	0			111
						32	4	376	9							
05	930 N	1233	-0-	303	44	80	1	1106	3	Y	41	139	0			13
						2	4	45	9							
06	1380 N	1036	-0-	-344	-0-	70	1	939	3	Y	23	31	0			5
						2	4	25	9							
*07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1036	3	Y	349	262	0			92
						6	4	384	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37945	X	2567	-0-	-35378	-0-	34	1	2405	3	Y	116					150
							128	9									
03	6696	X	3818	-0-	-2878	-0-	176	1	3366	3	Y	251	190	1			211
							276	9									
04	6210	X	6269	-0-	59	-0-	300	1	5608	3	Y	328	378	0			161
							361	9									
05	6262	X	5622	-0-	-640	-0-	279	1	5025	3	Y	289	377	0			73
							318	9									
06	6060	X	4991	-0-	-1069	-0-	284	1	4442	3	Y	241	191	0			123
							265	9									
*07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	258	1	4165	3	Y	322	193	0			252
							354	9									

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

02	2800	N	692	-0-	-2108	8556	9	1	661	3	Y	20					184
							22	9									
03	3100	N	2107	-0-	-993	7563	100	1	1917	3	Y	82					266
							90	9									
04	3000	N	1336	-0-	-1664	5899	68	1	1268	3	Y	-0-					266
05	3100	N	633	-0-	-2467	3432	31	1	566	3	Y	33	187	0			75
							36	9									
06	3000	N	1625	-0-	-1375	2057	95	1	1485	3	Y	41					116
							45	9									
*07	3100	N	1490	-0-	-1610	447	84	1	1359	3	Y	43					159
							47	9									

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1007					Y	-0-	26	0			-0-
03	DLQ G-10		146	-0-	146	1153	7	1	136	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1153	X	-0-	-0-	-1153	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	149	-0-	-121	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
*07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

02	27448	X	3992	-0-	-23456	-0-	333	1	3506	3	Y	139	112	0			75
							153	9									
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	317	1	3766	3	Y	183	200	0			58
							201	9									
04	4019	X	4017	-0-	-2	-0-	300	1	3520	3	Y	179	179	0			58
							197	9									
05	4278	X	4005	-0-	-273	-0-	323	1	3513	3	Y	154	164	0			48
							169	9									
06	4140	X	3620	-0-	-520	-0-	290	1	3183	3	Y	134	153	0			29
							147	9									
07	4278	X	3795	-0-	-483	-0-	350	1	3219	3	Y	205	180	0			54
							226	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

02	2380	X	1591	-0-	-789	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2633	3	75	9	N	68	68	0			-0-
04	3096	X	2870	-0-	-226	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1988	-0-	-709	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1510	-0-	-1100	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2209	-0-	-488	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28240	X	2625	-0-	-25615	-0-	160	1	2354	3	Y	96	100	0			52
							5	4	106	9							
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	290	1	4339	3	Y	285	247	0			90
							7	4	314	9							
04	4260	X	4039	-0-	-221	-0-	248	1	3521	3	Y	148	190	0			48
							107	4	163	9							
05	4402	X	4033	-0-	-369	-0-	269	1	3703	3	Y	49	82	0			15
							7	4	54	9							
06	4350	X	3867	-0-	-483	-0-	262	1	3534	3	Y	59	61	0			13
							6	4	65	9							
07	4495	X	3904	-0-	-591	-0-	267	1	3557	3	Y	54	53	0			14
							21	4	59	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

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-

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

02	53129	X	5128	-0-	-48001	-0-	433	1	4564	3	Y	119	147	0			64
							131	9									
03	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	690	1	8196	3	Y	113	141	0			36
							124	9									
04	7890	X	7484	-0-	-406	-0-	581	1	6804	3	Y	90	97	0			29
							99	9									
05	7936	X	7484	-0-	-452	-0-	608	1	6599	3	Y	252	203	0			78
							277	9									
06	8160	X	6938	-0-	-1222	-0-	560	1	6135	3	Y	221	251	0			48
							243	9									
07	8432	X	6911	-0-	-1521	-0-	658	1	6058	3	Y	177	178	0			47
							195	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

02	11747	X	847	-0-	-10900	-0-	50	1	696	3	Y	92	102	0			50
							101	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	3	Y	35	74	0			11
							39	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	3	Y	35	35	0			11
							39	9									
05	930	N	1741	-0-	811	-0-	90	1	1619	3	Y	29	31	0			9
							32	9									
06	1440	N	722	-0-	-718	-0-	43	1	679	3	Y	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	596	-0-	-2204	5472	37	1	524	3	Y	32	36	0			17
							35	9									
03	3100	N	1382	-0-	-1718	3754	68	1	1300	3	Y	13	26	0			4
							14	9									
04	3000	N	1137	-0-	-1863	1891	57	1	1067	3	Y	12	12	0			4
							13	9									
05	651	N	1065	-0-	414	1240	55	1	1000	3	Y	9	10	0			3
							10	9									
06	2250	N	1010	-0-	-1240	-0-	60	1	943	3	Y	6	8	0			1
							7	9									
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	3	Y	12	10	0			3
							13	9									

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

02	5084	X	669	-0-	-4415	-0-	121	1	548	3	Y	-0-					5
03	1364	X	632	-0-	-732	-0-	138	1	494	3	Y	-0-					5
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	2					7
*05	1023	X	328	-0-	-695	-0-	76	1	252	3	Y	-0-					7
06	720	X	562	-0-	-158	-0-	85	1	477	3	Y	-0-					5
*07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	104	1	955	3	Y	-0-					5

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

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

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

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

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

02	32682	X	3577	-0-	-29105	-0-	49	1	3412	3	Y	105	97	0			57
							116	9									
03	4991	X	4934	-0-	-57	-0-	232	1	4448	3	Y	231	215	0			73
							254	9									
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	232	1	4344	3	Y	213	217	0			69
							234	9									
05	4898	X	4313	-0-	-585	-0-	212	1	3823	3	Y	253	244	0			78
							278	9									
06	4680	X	4037	-0-	-643	-0-	230	1	3603	3	Y	185	223	0			40
							204	9									
*07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	253	1	4075	3	Y	193	182	0			51
							212	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27175	X	2589	-0-	-24586	-0-	213	1	2249	3	Y	115	109	0			62
							127	9									
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	327	1	3876	3	Y	177	183	0			56
							195	9									
04	4140	X	3958	-0-	-182	-0-	298	1	3491	3	Y	154	160	0			50
							169	9									
05	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	310	1	3365	3	Y	165	164	0			51
							182	9									
06	4260	X	3690	-0-	-570	-0-	294	1	3224	3	Y	156	173	0			34
							172	9									
07	4402	X	3667	-0-	-735	-0-	353	1	3245	3	Y	63	80	0			17
							69	9									

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

02	34884	X	6942	-0-	-27942	-0-	583	1	6147	3	Y	193	166	0			105
							212	9									
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	476	1	5646	3	Y	272	291	0			86
							299	9									
04	4320	X	3750	-0-	-570	-0-	277	1	3250	3	Y	203	223	0			66
							223	9									
05	4464	X	3999	-0-	-465	-0-	301	1	3268	3	Y	391	336	0			121
							430	9									
06	4320	X	1247	-0-	-3073	-0-	95	1	1041	3	Y	101	200	0			22
							111	9									
07	4464	X	3111	-0-	-1353	-0-	285	1	2627	3	Y	181	155	0			48
							199	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

02	2800	N	542	-0-	-2258	1690	24	1	333	3	Y	168	146	0			91
							185	9									
03	2171	N	481	-0-	-1690	-0-	24	1	451	3	Y	5	94	0			2
							6	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	499	3	Y	39	28	0			13
							43	9									
05	558	N	568	-0-	10	-0-	28	1	497	3	Y	39	40	0			12
							43	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	Y	37	41	0			8
							41	9									
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	Y	42	39	0			11
							46	9									

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

02	29198	X	3170	-0-	-26028	-0-	182	1	2547	3	Y	401	346	0			217
							441	9									
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	206	1	3946	3	Y	119	298	0			38
							131	9									
04	3914	X	3913	-0-	-1	-0-	194	1	3624	3	Y	86	96	0			28
							95	9									
05	3813	X	3978	-0-	165	-0-	204	1	3682	3	Y	84	86	0			26
							92	9									
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	227	1	3547	3	Y	72	82	0			16
							79	9									
*07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	217	1	3499	3	Y	76	72	0			20
							84	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

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

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168

ROYAL UNIT A WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

02	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	354	1	4955	3	Y	700	583	0			379
						770	9									
03	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	374	1	7163	3	Y	202	517	0			64
						222	9									
04	6965 X	6966	-0-	1	-0-	346	1	6462	3	Y	144	161	0			47
						158	9									
05	0 X	7289	-0-	7289	-0-	374	1	6753	3	Y	147	148	0			46
						162	9									
06	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	425	1	6661	3	Y	139	155	0			30
						153	9									
*07	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	405	1	6522	3	Y	144	136	0			38
						158	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

02	2800 N	1448	-0-	-1352	7593	88	1	1270	3	Y	75	72	0			41
						7	4	83	9							
03	3100 N	1435	-0-	-1665	5928	83	1	1332	3	Y	16	52	0			5
						2	4	18	9							
04	3000 N	1272	-0-	-1728	4200	74	1	1071	3	Y	114	82	0			37
						2	4	125	9							
05	1612 N	1281	-0-	-331	2588	80	1	1114	3	Y	77	90	0			24
						2	4	85	9							
06	3000 N	1183	-0-	-1817	771	75	1	1020	3	Y	77	84	0			17
						3	4	85	9							
*07	1958 N	1187	-0-	-771	-0-	77	1	1003	3	Y	95	87	0			25
						2	4	105	9							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	DLQ G-10		225	-0-	225	1189	14	1	202	3	Y	8	15	0			4
							9	9									
03	DLQ G-10		113	-0-	113	1302	6	1	107	3	Y	-0-	4	0			-0-
04	1400	N	117	-0-	-1283	19	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	141	-0-	141	19	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	107	-0-	-19	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

02	4522	X	-0-	-0-	-4522	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-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-

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

02	21438	X	1881	-0-	-19557	-0-	147	1	1546	3	Y	171	243	0			92
							188	9									
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	234	1	2772	3	Y	505	438	0			159
							556	9									
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	200	1	2341	3	Y	401	430	0			130
							441	9									
05	2697	X	3074	-0-	377	-0-	219	1	2379	3	Y	433	429	0			134
							476	9									
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	205	1	2252	3	Y	365	420	0			79
							402	9									
*07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	257	1	2364	3	Y	457	415	0			121
							503	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

02	3920	X	1979	-0-	-1941	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4968	-0-	-1046	-0-	4551	3	417	9	N	379	379	0			-0-
04	5820	X	2687	-0-	-3133	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	3570	-0-	-2444	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3719	-0-	-1321	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	3584	-0-	-1376	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

02	34333	X	4829	-0-	-29504	-0-	67	1	4662	3	Y	91	67	0			49
							100	9									
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	294	1	5645	3	Y	131	139	0			41
							144	9									
04	3235	X	3236	-0-	1	-0-	162	1	3030	3	Y	40	68	0			13
							44	9									
05	3007	X	635	-0-	-2372	-0-	33	1	591	3	Y	10	20	0			3
							11	9									
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	259	1	4060	3	Y	54	45	0			12
							59	9									
*07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	242	1	3898	3	Y	40	41	0			11
							44	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1887	-0-	-913	14858	110	1	1585	3	Y	166	152	0			90
							9	4	183	9							
03	3100	N	2366	-0-	-734	14124	135	1	2168	3	Y	54	117	0			27
							4	4	59	9							
04	3000	N	493	-0-	-2507	11617	29	1	418	3	Y	41	50	0			18
							1	4	45	9							
05	3100	N	3406	-0-	306	11923	198	1	2772	3	Y	391	288	0			121
							6	4	430	9							
06	3000	N	2486	-0-	-514	11409	146	1	1984	3	Y	318	370	0			69
							6	4	350	9							
*07	3100	N	2488	-0-	-612	10797	152	1	1989	3	Y	311	298	0			82
							5	4	342	9							

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

02	3804	X	561	-0-	-3243	-0-	101	1	460	3	Y	-0-					14
03	1085	X	280	-0-	-805	-0-	61	1	219	3	Y	-0-					14
04	1050	X	202	-0-	-848	-0-	62	1	140	3	Y	-0-					14
05	620	X	150	-0-	-470	-0-	35	1	115	3	Y	-0-					14
06	600	X	362	-0-	-238	-0-	54	1	308	3	Y	-0-					14
07	620	X	257	-0-	-363	-0-	25	1	230	3	Y	2					16
							2	9									

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

02	20104	X	1421	-0-	-18683	-0-	19	1	1299	3	Y	94					349
							103	9									
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	3	Y	30	189	0			190
							33	9									
04	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	144	1	2702	3	Y	72					262
							79	9									
05	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	157	1	2836	3	Y	48	187	0			123
							53	9									
06	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	171	1	2682	3	Y	49					172
							54	9									
*07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	165	1	2654	3	Y	104	195	0			81
							114	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

02	42361	X	5951	-0-	-36410	-0-	506	1	5332	3	Y	103	76	0			56
							113	9									
03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	500	1	5934	3	Y	199	192	0			63
							219	9									
04	6494	X	6493	-0-	-1	-0-	449	1	5260	3	Y	713	545	0			231
							784	9									
05	6603	X	6616	-0-	13	-0-	484	1	5260	3	Y	793	778	0			246
							872	9									
06	6450	X	5352	-0-	-1098	-0-	427	1	4677	3	Y	225	422	0			49
							248	9									
07	6665	X	6374	-0-	-291	-0-	609	1	5609	3	Y	142	153	0			38
							156	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-
03	T. A.	120	-0-	120	1835	9	1	104	3	Y	6	4	0			2
						7	9									
04	T. A.	247	-0-	247	2083	19	1	225	3	Y	3	4	0			1
						3	9									
*05	2083 X	-0-	-0-	-2083	-0-					Y	-0-					1
*06	420 X	420	-0-	-0-	-0-	35	1	385	3	Y	-0-					-0-
*07	569 X	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	Y	-0-					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

02	44753 X	4761	-0-	-39992	-0-	284	1	3976	3	Y	455	529	0			246
						501	9									
03	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	445	1	8526	3	Y	121	329	0			38
						133	9									
04	4650 X	4393	-0-	-257	-0-	220	1	4118	3	Y	50	72	0			16
						55	9									
05	4805 X	2556	-0-	-2249	-0-	133	1	2391	3	Y	29	36	0			9
						32	9									
06	4650 X	2813	-0-	-1837	-0-	166	1	2602	3	Y	41	41	0			9
						45	9									
07	4805 X	2854	-0-	-1951	-0-	163	1	2624	3	Y	61	54	0			16
						67	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

02	34498 X	3254	-0-	-31244	-0-	197	1	2761	3	Y	269	294	0			145
						296	9									
03	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	233	1	4473	3	Y	139	240	0			44
						153	9									
04	4410 X	4331	-0-	-79	-0-	215	1	4018	3	Y	89	104	0			29
						98	9									
05	4557 X	4284	-0-	-273	-0-	219	1	3958	3	Y	97	96	0			30
						107	9									
06	4410 X	4054	-0-	-356	-0-	238	1	3722	3	Y	85	97	0			18
						94	9									
*07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	221	1	3554	3	Y	83	79	0			22
						91	9									

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

02	2800 N	537	-0-	-2263	5880	44	1	469	3	Y	22	43	0			12
						24	9									
03	3100 N	1778	-0-	-1322	4558	128	1	1521	3	Y	117	92	0			37
						129	9									
04	3000 N	645	-0-	-2355	2203	42	1	495	3	Y	98	103	0			32
						108	9									
05	589 N	1	-0-	-588	1614	1	3			Y	-0-	32	0			-0-
06	2467 N	853	-0-	-1614	-0-	65	1	707	3	Y	74	58	0			16
						81	9									
*07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	105	1	970	3	Y	100	90	0			26
						110	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	2800	N	1759	-0-	-1041	15633	108	1	1552	3	Y	83	85	0			45
							8	4	91	9							
03	3100	N	2464	-0-	-636	14997	143	1	2293	3	Y	22	60	0			7
							4	4	24	9							
04	3000	N	3040	-0-	40	15038	177	1	2554	3	Y	277	194	0			90
							4	4	305	9							
05	1953	N	3050	-0-	1097	13085	184	1	2567	3	Y	267	274	0			83
							5	4	294	9							
06	3000	N	2934	-0-	-66	13019	183	1	2494	3	Y	227	261	0			49
							7	4	250	9							
*07	3100	N	3045	-0-	-55	12964	196	1	2560	3	Y	257	238	0			68
							6	4	283	9							

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

02	17460	X	819	-0-	-16641	-0-	49	1	689	3	Y	74	79	0			40
							81	9									
03	1612	X	1480	-0-	-132	-0-	72	1	1374	3	Y	31	61	0			10
							34	9									
04	1560	X	1358	-0-	-202	-0-	68	1	1266	3	Y	22	25	0			7
							24	9									
05	1612	X	1826	-0-	214	-0-	94	1	1700	3	Y	29	27	0			9
							32	9									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	965	3	Y	20	25	0			4
							22	9									
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	69	1	1118	3	Y	22	20	0			6
							24	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

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

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

02	37244	X	6969	-0-	-30275	-0-	553	1	5835	3	Y	528	395	0			286
							581	9									
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	527	1	6257	3	Y	430	580	0			136
							473	9									
04	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	526	1	6159	3	Y	351	373	0			114
							386	9									
05	7719	X	6858	-0-	-861	-0-	547	1	5942	3	Y	335	345	0			104
							369	9									
06	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	599	1	6571	3	Y	314	350	0			68
							345	9									
07	7719	X	4766	-0-	-2953	-0-	421	1	3874	3	Y	428	383	0			113
							471	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

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

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

02	33465 X	2473	-0-	-30992	-0-	155	1	2236	3	Y	64	80	0			35
						12	4	70	9							
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	340	1	5471	3	Y	383	297	0			121
						10	4	421	9							
04	5669 X	5668	-0-	-1	-0-	339	1	4886	3	Y	395	388	0			128
						8	4	435	9							
05	5363 X	5674	-0-	311	-0-	345	1	4825	3	Y	449	438	0			139
						10	4	494	9							
06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	339	1	4607	3	Y	420	468	0			91
						13	4	462	9							
*07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	359	1	4692	3	Y	376	368	0			99
						11	4	414	9							

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

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

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

02	2800 N	1873	-0-	-927	12329	107	1	1570	3	Y	175	206	0			95
						3	4	193	9							
03	3100 N	2156	-0-	-944	11385	133	1	1985	3	Y	32	117	0			10
						3	4	35	9							
04	3000 N	1933	-0-	-1067	10316	110	1	1565	3	Y	191	139	0			62
						48	4	210	9							
05	2046 N	2449	-0-	403	8270	147	1	2015	3	Y	257	239	0			80
						4	4	283	9							
06	3000 N	2129	-0-	-871	7399	130	1	1757	3	Y	217	250	0			47
						3	4	239	9							
*07	3100 N	2132	-0-	-968	6431	131	1	1739	3	Y	229	216	0			60
						10	4	252	9							

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	EOM BALANCE
02	26268	X	3754	-0-	-22514	-0-	242	1	3385	3	Y	115	123	0		62
							127	9								
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	221	1	4231	3	Y	29	82	0		9
							32	9								
04	4446	X	4447	-0-	1	-0-	224	1	4187	3	Y	33	31	0		11
							36	9								
05	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	181	1	3265	3	Y	22	26	0		7
							24	9								
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	268	1	4199	3	Y	32	32	0		7
							35	9								
*07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	243	1	3918	3	Y	59	50	0		16
							65	9								

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

02	2800	N	487	-0-	-2313	5515	25	1	367	3	Y	85	104	0		46
							1	4	94	9						
03	3100	N	1308	-0-	-1792	3723	80	1	1192	3	Y	31	67	0		10
							2	4	34	9						
04	3000	N	1040	-0-	-1960	1763	54	1	770	3	Y	175	128	0		57
							23	4	193	9						
*05	2753	N	990	-0-	-1763	-0-	53	1	727	3	Y	190	188	0		59
							1	4	209	9						
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	552	3	Y	135	165	0		29
							1	4	149	9						
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	652	3	Y	197	174	0		52
							4	4	217	9						

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

02	33027	X	3905	-0-	-29122	-0-	224	1	3293	3	Y	346	304	0		187
							7	4	381	9						
03	4371	X	4366	-0-	-5	-0-	269	1	4020	3	Y	64	231	0		20
							7	4	70	9						
04	4519	X	4520	-0-	1	-0-	259	1	3674	3	Y	432	312	0		140
							112	4	475	9						
05	4371	X	3487	-0-	-884	-0-	213	1	2928	3	Y	309	353	0		96
							6	4	340	9						
06	4230	X	1074	-0-	-3156	-0-	66	1	886	3	Y	110	182	0		24
							1	4	121	9						
*07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	390	1	5191	3	Y	592	460	0		156
							30	4	651	9						

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

02	23597	X	1842	-0-	-21755	-0-	105	1	1509	3	Y	200	229	0		108
							8	4	220	9						
03	2046	X	1533	-0-	-513	-0-	86	1	1390	3	Y	49	142	0		15
							3	4	54	9						
04	1980	X	1886	-0-	-94	-0-	100	1	1441	3	Y	312	226	0		101
							2	4	343	9						
05	2046	X	1815	-0-	-231	-0-	99	1	1390	3	Y	294	304	0		91
							3	4	323	9						
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1	1511	3	Y	585	549	0		127
							4	4	644	9						
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	100	1	1310	3	Y	720	657	0		190
							3	4	792	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	2800	N	1768	-0-	-1032	12699	103	1	1518	3	Y	131	119	0			71
							3	4	144	9							
03	3100	N	2080	-0-	-1020	11679	129	1	1930	3	Y	16	82	0			5
							3	4	18	9							
04	3000	N	2159	-0-	-841	10837	128	1	1810	3	Y	151	107	0			49
							55	4	166	9							
05	1953	N	2025	-0-	72	8884	126	1	1729	3	Y	152	154	0			47
							3	4	167	9							
06	3000	N	2046	-0-	-954	7930	123	1	1666	3	Y	231	228	0			50
							3	4	254	9							
*07	3100	N	1256	-0-	-1844	6086	78	1	1034	3	Y	125	142	0			33
							6	4	138	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

02	35910	X	4153	-0-	-31757	-0-	245	1	3530	3	Y	326	270	0			176
							19	4	359	9							
03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	343	1	5512	3	Y	674	637	0			213
							10	4	741	9							
04	5850	X	5086	-0-	-764	-0-	299	1	4301	3	Y	435	507	0			141
							7	4	479	9							
05	6045	X	5234	-0-	-811	-0-	323	1	4516	3	Y	351	383	0			109
							9	4	386	9							
06	6780	X	5086	-0-	-1694	-0-	336	1	4576	3	Y	146	223	0			32
							13	4	161	9							
07	7006	X	4897	-0-	-2109	-0-	345	1	4513	3	Y	25	50	0			7
							11	4	28	9							

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

02	2800	N	1977	-0-	-823	13076	115	1	1697	3	Y	146	123	0			79
							4	4	161	9							
03	3100	N	186	-0-	-2914	10162	10	1	156	3	Y	18	91	0			6
							20	9									
04	3000	N	2345	-0-	-655	9506	137	1	1940	3	Y	190	134	0			62
							59	4	209	9							
05	2201	N	2060	-0-	-141	7305	127	1	1742	3	Y	171	180	0			53
							3	4	188	9							
06	3000	N	1818	-0-	-1182	6123	114	1	1534	3	Y	152	172	0			33
							3	4	167	9							
*07	3100	N	1627	-0-	-1473	4650	103	1	1365	3	Y	137	134	0			36
							8	4	151	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

02	17444	X	11924	-0-	-5520	-0-	11924	3			N	-0-					-0-
03	15903	X	13453	-0-	-2450	-0-	13453	3			N	-0-					-0-
04	15390	X	9582	-0-	-5808	-0-	9582	3			N	-0-					-0-
05	15903	X	759	-0-	-15144	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	119	-0-	-12901	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	35467	X	3775	-0-	-31692	-0-	224	1	3218	3	Y	287	416	0			155
							17	4	316	9							
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	299	1	4803	3	Y	602	567	0			190
							9	4	662	9							
04	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	315	1	4535	3	Y	1308	1074	0			424
							7	4	1439	9							
05	5704	X	8909	-0-	3205	-0-	369	1	5154	3	Y	3069	2542	0			951
							10	4	3376	9							
06	5520	X	5338	-0-	-182	-0-	351	1	4772	3	Y	183	1094	0			40
							14	4	201	9							
*07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	340	1	4454	3	Y	931	725	0			246
							11	4	1024	9							

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

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

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

02	25051	X	3265	-0-	-21786	-0-	194	1	2788	3	Y	244	222	0			132
							15	4	268	9							
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	211	1	3400	3	Y	470	454	0			148
							6	4	517	9							
04	4020	X	3420	-0-	-600	-0-	198	1	2847	3	Y	337	376	0			109
							4	4	371	9							
05	4154	X	3425	-0-	-729	-0-	204	1	2846	3	Y	335	340	0			104
							6	4	369	9							
06	4260	X	3516	-0-	-744	-0-	216	1	2936	3	Y	323	357	0			70
							9	4	355	9							
07	4402	X	3280	-0-	-1122	-0-	209	1	2740	3	Y	295	287	0			78
							6	4	325	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

02	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	3			N	-0-					-0-
03	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	21390	3			N	-0-					-0-
04	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	6493	-0-	2184	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
06	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19339	3			N	-0-					-0-
*07	19377	X	19377	-0-	-0-	-0-	19377	3			N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

02	55250	X	6258	-0-	-48992	-0-	376	1	5414	3	Y	399	353	0			216
							29	4	439	9							
03	8463	X	8249	-0-	-214	-0-	475	1	7636	3	Y	113	293	0			36
							14	4	124	9							
04	8100	X	7933	-0-	-167	-0-	470	1	6767	3	Y	623	457	0			202
							11	4	685	9							
05	8370	X	7934	-0-	-436	-0-	484	1	6766	3	Y	610	623	0			189
							13	4	671	9							
06	8520	X	7791	-0-	-729	-0-	486	1	6618	3	Y	607	664	0			132
							19	4	668	9							
07	8804	X	8108	-0-	-696	-0-	524	1	6862	3	Y	642	604	0			170
							16	4	706	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36320	X	3831	-0-	-32489	-0-	225	1	3245	3	Y	312	279	0			169
							18	4	343	9							
03	5487	X	5181	-0-	-306	-0-	298	1	4798	3	Y	69	216	0			22
							9	4	76	9							
04	5310	X	4804	-0-	-506	-0-	278	1	4002	3	Y	471	340	0			153
							6	4	518	9							
05	5487	X	5344	-0-	-143	-0-	318	1	4438	3	Y	526	516	0			163
							9	4	579	9							
06	5340	X	3525	-0-	-1815	-0-	215	1	2926	3	Y	341	430	0			74
							9	4	375	9							
07	5518	X	4263	-0-	-1255	-0-	281	1	3683	3	Y	264	268	0			70
							9	4	290	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		5737	-0-	5737	32476	462	1	4867	3	Y	371	359	0			201
							408	9									
03	T. A.		7191	-0-	7191	39667	515	1	6112	3	Y	513	552	0			162
							564	9									
04	46291	X	6624	-0-	-39667	-0-	473	1	5540	3	Y	555	537	0			180
							611	9									
05	0	X	6027	-0-	6027	-0-	462	1	5014	3	Y	501	526	0			155
							551	9									
06	6150	X	4332	-0-	-1818	-0-	340	1	3729	3	Y	239	342	0			52
							263	9									
07	6355	X	4122	-0-	-2233	-0-	378	1	3478	3	Y	242	230	0			64
							266	9									

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34466	X	2947	-0-	-31519	-0-	160	1	2296	3	Y	435	514	0			236
							12	4	479	9							
03	4278	X	2413	-0-	-1865	-0-	137	1	2198	3	Y	67	282	0			21
							4	4	74	9							
04	4470	X	2462	-0-	-2008	-0-	138	1	1989	3	Y	302	225	0			98
							3	4	332	9							
05	4619	X	2003	-0-	-2616	-0-	114	1	1592	3	Y	267	282	0			83
							3	4	294	9							
06	4470	X	1806	-0-	-2664	-0-	105	1	1423	3	Y	249	278	0			54
							4	4	274	9							
07	3255	X	1647	-0-	-1608	-0-	92	1	1200	3	Y	320	290	0			84
							3	4	352	9							

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	38573	X	4508	-0-	-34065	-0-	261	1	3840	3	Y	362	284	0			196
							9	4	398	9							
03	5859	X	5367	-0-	-492	-0-	331	1	4943	3	Y	76	248	0			24
							9	4	84	9							
04	5798	X	5799	-0-	1	-0-	330	1	4678	3	Y	589	422	0			191
							143	4	648	9							
05	5859	X	6262	-0-	403	-0-	377	1	5183	3	Y	629	625	0			195
							10	4	692	9							
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	379	1	5116	3	Y	623	683	0			135
							9	4	685	9							
*07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	387	1	5159	3	Y	565	551	0			149
							30	4	622	9							

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

02	37145	X	3381	-0-	-33764	-0-	200	1	2880	3	Y	259	241	0			140
							16	4	285	9							
03	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	324	1	5210	3	Y	71	189	0			22
							10	4	78	9							
04	5400	X	5171	-0-	-229	-0-	299	1	4311	3	Y	504	363	0			163
							7	4	554	9							
05	5456	X	5453	-0-	-3	-0-	325	1	4547	3	Y	520	522	0			161
							9	4	572	9							
06	5580	X	2553	-0-	-3027	-0-	164	1	2233	3	Y	135	267	0			29
							7	4	149	9							
07	5766	X	5529	-0-	-237	-0-	356	1	4653	3	Y	463	370	0			122
							11	4	509	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

02	37230	X	2809	-0-	-34421	-0-	157	1	2205	3	Y	406	453	0			220
							447	9									
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	286	1	5484	3	Y	107	293	0			34
							118	9									
04	5670	X	5283	-0-	-387	-0-	263	1	4924	3	Y	87	93	0			28
							96	9									
05	5859	X	5353	-0-	-506	-0-	276	1	4985	3	Y	84	86	0			26
							92	9									
06	5670	X	3369	-0-	-2301	-0-	199	1	3118	3	Y	47	63	0			10
							52	9									
*07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	293	1	4716	3	Y	75	65	0			20
							83	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

02	30875	X	3326	-0-	-27549	-0-	201	1	2888	3	Y	201	162	0			109
							16	4	221	9							
03	4805	X	4368	-0-	-437	-0-	255	1	4098	3	Y	6	113	0			2
							8	4	7	9							
04	4500	X	4102	-0-	-398	-0-	248	1	3576	3	Y	247	169	0			80
							6	4	272	9							
05	4650	X	2696	-0-	-1954	-0-	162	1	2269	3	Y	236	243	0			73
							5	4	260	9							
06	4500	X	1987	-0-	-2513	-0-	123	1	1674	3	Y	168	205	0			36
							5	4	185	9							
07	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	263	1	3442	3	Y	398	329	0			105
							8	4	438	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26763	X	3229	-0-	-23534	-0-	179	1	2639	3	Y	368	316	0			199
							6	4	405	9							
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	346	1	5178	3	Y	1047	916	0			330
							9	4	1152	9							
04	4409	X	4411	-0-	2	-0-	243	1	3444	3	Y	563	710	0			183
							105	4	619	9							
05	3968	X	4455	-0-	487	-0-	258	1	3552	3	Y	580	583	0			180
							7	4	638	9							
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	243	1	3276	3	Y	538	601	0			117
							5	4	592	9							
*07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	272	1	3622	3	Y	609	565	0			161
							21	4	670	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

02	59382	X	6929	-0-	-52453	-0-	401	1	5899	3	Y	560	471	0			303
							13	4	616	9							
03	9641	X	8337	-0-	-1304	-0-	515	1	7691	3	Y	107	376	0			34
							13	4	118	9							
04	8610	X	704	-0-	-7906	-0-	41	1	581	3	Y	58	73	0			19
							18	4	64	9							
05	8897	X	47	-0-	-8850	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	19	0			-0-
06	8700	X	66	-0-	-8634	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	8990	X	37	-0-	-8953	-0-	2	1	28	3	Y	6	4	0			2
							7	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

02	53284	X	6234	-0-	-47050	-0-	360	1	5299	3	Y	512	452	0			277
							12	4	563	9							
03	7998	X	7000	-0-	-998	-0-	432	1	6452	3	Y	95	342	0			30
							11	4	105	9							
04	7740	X	7141	-0-	-599	-0-	408	1	5787	3	Y	699	502	0			227
							177	4	769	9							
05	7998	X	7396	-0-	-602	-0-	445	1	6121	3	Y	744	740	0			231
							12	4	818	9							
06	7500	X	7161	-0-	-339	-0-	439	1	5916	3	Y	724	798	0			157
							10	4	796	9							
07	7564	X	5665	-0-	-1899	-0-	347	1	4619	3	Y	611	607	0			161
							27	4	672	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

02	55026	X	5100	-0-	-49926	-0-	301	1	4429	3	Y	327	284	0			177
							10	4	360	9							
03	7006	X	6598	-0-	-408	-0-	408	1	6092	3	Y	79	231	0			25
							11	4	87	9							
04	6780	X	6558	-0-	-222	-0-	379	1	5380	3	Y	577	415	0			187
							164	4	635	9							
05	7006	X	6736	-0-	-270	-0-	411	1	5654	3	Y	600	601	0			186
							11	4	660	9							
06	6900	X	6510	-0-	-390	-0-	405	1	5458	3	Y	580	640	0			126
							9	4	638	9							
07	7130	X	6459	-0-	-671	-0-	405	1	5399	3	Y	567	543	0			150
							31	4	624	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

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	44890	X	4660	-0-	-40230	-0-	281	1	4135	3	Y	214	179	0			116
							9	4	235	9							
03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	417	1	6234	3	Y	372	371	0			117
							11	4	409	9							
04	6600	X	6160	-0-	-440	-0-	380	1	5392	3	Y	204	255	0			66
							164	4	224	9							
05	6820	X	6492	-0-	-328	-0-	416	1	5723	3	Y	311	281	0			96
							11	4	342	9							
06	6990	X	5724	-0-	-1266	-0-	375	1	5056	3	Y	259	299	0			56
							8	4	285	9							
07	7223	X	4811	-0-	-2412	-0-	319	1	4254	3	Y	194	199	0			51
							25	4	213	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	2700	N	1869	-0-	-831	16182	106	1	1529	3	Y	205	220	0			111
							8	4	226	9							
03	3100	N	2080	-0-	-1020	15162	122	1	1954	3	Y	-0-	111	0			-0-
							4	4									
04	3000	N	1993	-0-	-1007	14154	128	1	1838	3	Y	22	15	0			7
							3	4	24	9							
*05	3100	N	1981	-0-	-1119	13035	132	1	1845	3	Y	-0-					7
							4	4									
06	3000	N	1915	-0-	-1085	11950	131	1	1779	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	3100	N	1928	-0-	-1172	10778	136	1	1777	3	Y	10	7	0			3
							4	4	11	9							

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33738	X	4112	-0-	-29626	-0-	244	1	3416	3	Y	411	348	0			222
							452	9									
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	225	1	4322	3	Y	111	298	0			35
							122	9									
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	217	1	4059	3	Y	80	89	0			26
							88	9									
05	4464	X	4487	-0-	23	-0-	231	1	4167	3	Y	81	82	0			25
							89	9									
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	258	1	4045	3	Y	76	85	0			16
							84	9									
07	4464	X	4387	-0-	-77	-0-	251	1	4047	3	Y	81	76	0			21
							89	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31491	X	3600	-0-	-27891	-0-	231	1	3235	3	Y	122	107	0			66
							134	9									
03	4929	X	4414	-0-	-515	-0-	217	1	4162	3	Y	32	88	0			10
							35	9									
04	4770	X	4099	-0-	-671	-0-	207	1	3867	3	Y	23	26	0			7
							25	9									
05	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	218	1	3927	3	Y	24	24	0			7
							26	9									
06	4350	X	3972	-0-	-378	-0-	237	1	3713	3	Y	20	23	0			4
							22	9									
*07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	250	1	4026	3	Y	26	23	0			7
							29	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23222	X	2688	-0-	-20534	-0-	155	1	2282	3	Y	224	192	0			121
							5	4	246	9							
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	197	1	2939	3	Y	38	147	0			12
							5	4	42	9							
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	186	1	2635	3	Y	289	207	0			94
							80	4	318	9							
05	2914	X	3006	-0-	92	-0-	183	1	2517	3	Y	274	283	0			85
							5	4	301	9							
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	192	1	2587	3	Y	281	305	0			61
							4	4	309	9							
*07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	183	1	2440	3	Y	268	258	0			71
							14	4	295	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1426	-0-	-1374	11246	81	1	1189	3	Y	139	122	0			75
							3	4	153	9							
03	3100	N	647	-0-	-2453	8793	40	1	594	3	Y	11	83	0			3
							1	4	12	9							
04	3000	N	723	-0-	-2277	6514	41	1	576	3	Y	80	57	0			26
							18	4	88	9							
05	1581	N	731	-0-	-850	4933	43	1	591	3	Y	87	86	0			27
							1	4	96	9							
06	3000	N	764	-0-	-2236	2697	46	1	623	3	Y	85	94	0			18
							1	4	94	9							
*07	3100	N	492	-0-	-2608	89	30	1	394	3	Y	60	62	0			16
							2	4	66	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59294	X	7590	-0-	-51704	-0-	465	1	6511	3	Y	558	457	0			302
							614	9									
03	9207	X	8595	-0-	-612	-0-	418	1	8014	3	Y	148	403	0			47
							163	9									
04	8910	X	8092	-0-	-818	-0-	405	1	7569	3	Y	107	119	0			35
							118	9									
05	8525	X	8299	-0-	-226	-0-	430	1	7752	3	Y	106	108	0			33
							117	9									
06	8250	X	7880	-0-	-370	-0-	467	1	7310	3	Y	94	107	0			20
							103	9									
07	8401	X	7795	-0-	-606	-0-	449	1	7240	3	Y	96	91	0			25
							106	9									

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	2800	N	1871	-0-	-929	13988	119	1	1665	3	Y	79	71	0			43
							87	9									
03	3100	N	2621	-0-	-479	13509	129	1	2469	3	Y	21	57	0			7
							23	9									
04	3000	N	2236	-0-	-764	12746	113	1	2106	3	Y	15	17	0			5
							17	9									
05	2077	N	2524	-0-	447	10669	132	1	2375	3	Y	15	15	0			5
							17	9									
06	3000	N	2446	-0-	-554	10115	146	1	2285	3	Y	14	16	0			3
							15	9									
*07	3100	N	1774	-0-	-1326	8789	103	1	1667	3	Y	4	6	0			1
							4	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6747	X	563	-0-	-6184	-0-	32	1	467	3	Y	55	89	0			30
							3	4	61	9							
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	88	1	1413	3	Y	-0-	30	0			-0-
							3	4									
04	1530	X	1418	-0-	-112	-0-	85	1	1220	3	Y	101	68	0			33
							2	4	111	9							
05	1581	X	549	-0-	-1032	-0-	28	1	389	3	Y	119	115	0			37
							1	4	131	9							
06	1560	X	873	-0-	-687	-0-	60	1	811	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	120	1	1566	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

02	11165	X	-0-	-0-	-11165	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	2108	X	2	-0-	-2106	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1	-0-	-1859	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	X	1628	-0-	1535	-0-	109	1	1516	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	205	1	2795	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	47	1	616	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

02	62468	X	6871	-0-	-55597	-0-	409	1	5880	3	Y	500	308	0			270
							32	4	550	9							
03	10044	X	8455	-0-	-1589	-0-	484	1	7789	3	Y	152	374	0			48
							15	4	167	9							
04	10140	X	9232	-0-	-908	-0-	539	1	7766	3	Y	832	610	0			270
							12	4	915	9							
05	10478	X	8764	-0-	-1714	-0-	529	1	7397	3	Y	748	786	0			232
							15	4	823	9							
06	10140	X	8421	-0-	-1719	-0-	531	1	7223	3	Y	587	692	0			127
							21	4	646	9							
*07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	807	1	10557	3	Y	977	846	0			258
							25	4	1075	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

02	39934	X	5971	-0-	-33963	-0-	348	1	4872	3	Y	683	508	0			370
							751	9									
03	6591	X	6598	-0-	7	-0-	328	1	6130	3	Y	127	457	0			40
							140	9									
04	6178	X	6180	-0-	2	-0-	308	1	5767	3	Y	95	104	0			31
							105	9									
05	3224	X	5602	-0-	2378	-0-	290	1	5226	3	Y	78	85	0			24
							86	9									
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	352	1	5512	3	Y	82	88	0			18
							90	9									
*07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	340	1	5485	3	Y	83	79	0			22
							91	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	101354	X	8814	-0-	-92540	-0-	530	1	7797	3	Y	427	473	0			231
							17	4	470	9							
03	12741	X	10681	-0-	-2060	-0-	661	1	9876	3	Y	115	310	0			36
							17	4	127	9							
04	12330	X	10486	-0-	-1844	-0-	612	1	8676	3	Y	848	609	0			275
							265	4	933	9							
05	12741	X	10755	-0-	-1986	-0-	659	1	9063	3	Y	923	912	0			286
							18	4	1015	9							
06	11430	X	10451	-0-	-979	-0-	652	1	8795	3	Y	899	990	0			195
							15	4	989	9							
07	11532	X	10626	-0-	-906	-0-	666	1	8876	3	Y	939	886	0			248
							51	4	1033	9							

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

02	61176	X	6369	-0-	-54807	-0-	386	1	5559	3	Y	358	368	0			194
							30	4	394	9							
03	9641	X	8073	-0-	-1568	-0-	466	1	7488	3	Y	95	259	0			30
							14	4	105	9							
04	9330	X	8528	-0-	-802	-0-	496	1	7152	3	Y	790	564	0			256
							11	4	869	9							
05	9393	X	8317	-0-	-1076	-0-	494	1	6904	3	Y	823	824	0			255
							14	4	905	9							
06	8970	X	8651	-0-	-319	-0-	524	1	7132	3	Y	885	948	0			192
							21	4	974	9							
*07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	593	1	7761	3	Y	899	854	0			237
							18	4	989	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

02	36528	X	4289	-0-	-32239	-0-	351	1	3700	3	Y	216	179	0			117
							238	9									
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	405	1	4809	3	Y	254	291	0			80
							279	9									
04	5250	X	4570	-0-	-680	-0-	351	1	4107	3	Y	102	149	0			33
							112	9									
05	5425	X	4767	-0-	-658	-0-	402	1	4365	3	Y	-0-	33	0			-0-
06	5340	X	4499	-0-	-841	-0-	376	1	4123	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	3171	-0-	-2347	-0-	311	1	2860	3	Y	-0-					-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

02	66958	X	9375	-0-	-57583	-0-	775	1	8167	3	Y	394	347	0			213
							433	9									
03	10602	X	9819	-0-	-783	-0-	719	1	8532	3	Y	516	566	0			163
							568	9									
04	9540	X	8756	-0-	-784	-0-	651	1	7633	3	Y	429	453	0			139
							472	9									
05	10385	X	8334	-0-	-2051	-0-	669	1	7267	3	Y	362	389	0			112
							398	9									
06	10050	X	7402	-0-	-2648	-0-	594	1	6509	3	Y	272	325	0			59
							299	9									
07	10385	X	6804	-0-	-3581	-0-	638	1	5870	3	Y	269	257	0			71
							296	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58573	X	5963	-0-	-52610	-0-	344	1	5065	3	Y	494	470	0			267
							11	4	543	9							
03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	537	1	8025	3	Y	106	340	0			33
							14	4	117	9							
04	8623	X	8626	-0-	3	-0-	496	1	7033	3	Y	802	575	0			260
							215	4	882	9							
05	8277	X	7965	-0-	-312	-0-	484	1	6656	3	Y	738	769	0			229
							13	4	812	9							
06	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	506	1	6828	3	Y	727	798	0			158
							11	4	800	9							
*07	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	523	1	6969	3	Y	711	681	0			188
							40	4	782	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43430	X	2881	-0-	-40549	-0-	181	1	2601	3	Y	77	209	0			42
							14	4	85	9							
03	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	637	1	10238	3	Y	75	93	0			24
							19	4	83	9							
04	11365	X	11364	-0-	-1	-0-	701	1	10095	3	Y	502	363	0			163
							16	4	552	9							
05	4867	X	9467	-0-	4600	-0-	602	1	8407	3	Y	401	440	0			124
							17	4	441	9							
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	485	1	6601	3	Y	396	434	0			86
							19	4	436	9							
*07	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	697	1	9116	3	Y	409	387	0			108
							22	4	450	9							

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28505	X	1927	-0-	-26578	-0-	27	1	1864	3	Y	33	46	0			18
							36	9									
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	232	1	4439	3	Y	162	129	0			51
							178	9									
04	4530	X	3592	-0-	-938	-0-	174	1	3256	3	Y	147	150	0			48
							162	9									
05	4557	X	3210	-0-	-1347	-0-	161	1	2904	3	Y	132	139	0			41
							145	9									
06	4410	X	2580	-0-	-1830	-0-	147	1	2308	3	Y	114	130	0			25
							125	9									
07	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	178	1	2873	3	Y	170	150	0			45
							187	9									

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48322	X	4087	-0-	-44235	-0-	253	1	3639	3	Y	159	125	0			86
							20	4	175	9							
03	8463	X	4989	-0-	-3474	-0-	290	1	4664	3	Y	24	102	0			8
							9	4	26	9							
04	7530	X	5634	-0-	-1896	-0-	359	1	5171	3	Y	87	67	0			28
							8	4	96	9							
05	7440	X	5157	-0-	-2283	-0-	331	1	4626	3	Y	174	148	0			54
							9	4	191	9							
06	7200	X	7110	-0-	-90	-0-	450	1	6125	3	Y	470	422	0			102
							18	4	517	9							
*07	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	565	1	7394	3	Y	296	320	0			78
							17	4	326	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	36456	X	2296	-0-	-34160	-0-	127	1	1831	3	Y	298	462	0			161
							10	4	328	9							
03	2813	X	2816	-0-	3	-0-	153	1	2405	3	Y	230	318	0			73
							5	4	253	9							
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	180	1	2592	3	Y	1407	1023	0			457
							4	4	1548	9							
*05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	180	1	2521	3	Y	1305	1357	0			405
							5	4	1436	9							
*06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	190	1	2590	3	Y	1130	1290	0			245
							8	4	1243	9							
07	1767	X	1686	-0-	-81	-0-	40	1	530	3	Y	1014	991	0			268
							1	4	1115	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

02	42464	X	4414	-0-	-38050	-0-	258	1	3795	3	Y	321	299	0			174
							8	4	353	9							
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	411	1	6143	3	Y	731	674	0			231
							11	4	804	9							
04	6368	X	6369	-0-	1	-0-	367	1	5204	3	Y	581	623	0			189
							159	4	639	9							
05	5270	X	4516	-0-	-754	-0-	276	1	3799	3	Y	394	461	0			122
							8	4	433	9							
06	5100	X	3026	-0-	-2074	-0-	193	1	2597	3	Y	211	287	0			46
							4	4	232	9							
*07	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	449	1	5980	3	Y	550	451	0			145
							35	4	605	9							

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

02	16823	X	2712	-0-	-14111	-0-	163	1	2348	3	Y	171	214	0			93
							13	4	188	9							
03	2976	X	1907	-0-	-1069	-0-	105	1	1692	3	Y	97	159	0			31
							3	4	107	9							
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	202	1	2911	3	Y	632	458	0			205
							5	4	695	9							
05	2976	X	3963	-0-	987	-0-	228	1	3186	3	Y	494	546	0			153
							6	4	543	9							
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	143	265	0			31
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	16	43	0			4

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

02	17354	X	-0-	-0-	-17354	-0-					Y	114	100	0			62
03	2387	X	1323	-0-	-1064	-0-	77	1	1241	3	Y	3	64	0			1
							2	4	3	9							
04	2310	X	452	-0-	-1858	-0-	8	1	108	3	Y	305	207	0			99
							336	9									
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	10	106	0			3
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	141	1	1919	3	Y	738	581	0			160
							6	4	812	9							
*07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	208	1	2722	3	Y	1337	1144	0			353
							6	4	1471	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	25522	X	3561	-0-	-21961	-0-	179	1	2581	3	Y	715	492	0			387
							14	4	787	9							
03	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	180	1	2899	3	Y	158	495	0			50
							5	4	174	9							
04	4117	X	4118	-0-	1	-0-	206	1	2965	3	Y	856	628	0			278
							5	4	942	9							
05	3751	X	4996	-0-	1245	-0-	254	1	3547	3	Y	1080	1023	0			335
							7	4	1188	9							
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	207	1	2819	3	Y	972	1096	0			211
							8	4	1069	9							
07	3751	X	3514	-0-	-237	-0-	182	1	2383	3	Y	857	842	0			226
							6	4	943	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	31398	X	3574	-0-	-27824	-0-	272	1	3142	3	Y	145	123	0			79
							160	9									
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	383	1	4548	3	Y	152	183	0			48
							167	9									
04	4920	X	4168	-0-	-752	-0-	317	1	3716	3	Y	123	131	0			40
							135	9									
05	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	371	1	4029	3	Y	123	125	0			38
							135	9									
06	4950	X	4170	-0-	-780	-0-	338	1	3701	3	Y	119	131	0			26
							131	9									
*07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	521	1	4793	3	Y	239	202	0			63
							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	34200	X	2439	-0-	-31761	-0-	146	1	2152	3	Y	124	121	0			67
							5	4	136	9							
03	5332	X	4237	-0-	-1095	-0-	242	1	3616	3	Y	339	299	0			107
							6	4	373	9							
04	4470	X	3378	-0-	-1092	-0-	201	1	2853	3	Y	215	252	0			70
							87	4	237	9							
05	4402	X	3941	-0-	-461	-0-	247	1	3400	3	Y	261	250	0			81
							7	4	287	9							
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	599	1	8079	3	Y	741	661	0			161
							13	4	815	9							
*07	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	462	1	6153	3	Y	530	551	0			140
							36	4	583	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49752	X	5796	-0-	-43956	-0-	352	1	5159	3	Y	259	218	0			140
							285	9									
03	7285	X	6921	-0-	-364	-0-	339	1	6509	3	Y	66	185	0			21
							73	9									
04	7170	X	6458	-0-	-712	-0-	325	1	6086	3	Y	43	50	0			14
							47	9									
05	7409	X	5090	-0-	-2319	-0-	266	1	4795	3	Y	26	32	0			8
							29	9									
06	7170	X	4011	-0-	-3159	-0-	240	1	3752	3	Y	17	21	0			4
							19	9									
07	6417	X	5900	-0-	-517	-0-	343	1	5524	3	Y	30	26	0			8
							33	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48945	X	5724	-0-	-43221	-0-	331	1	4866	3	Y	469	418	0			254
							11	4	516	9							
03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	443	1	6629	3	Y	969	917	0			306
							11	4	1066	9							
04	7259	X	7261	-0-	2	-0-	418	1	5926	3	Y	669	758	0			217
							181	4	736	9							
05	6262	X	7200	-0-	938	-0-	437	1	6008	3	Y	675	683	0			209
							12	4	743	9							
06	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	395	1	5332	3	Y	627	700	0			136
							9	4	690	9							
*07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	397	1	5290	3	Y	651	615	0			172
							31	4	716	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41468	X	4161	-0-	-37307	-0-	252	1	3692	3	Y	197	184	0			107
							217	9									
03	5797	X	4955	-0-	-842	-0-	243	1	4657	3	Y	50	141	0			16
							55	9									
04	5610	X	4613	-0-	-997	-0-	232	1	4345	3	Y	33	38	0			11
							36	9									
05	5797	X	4540	-0-	-1257	-0-	237	1	4274	3	Y	26	29	0			8
							29	9									
06	5610	X	3860	-0-	-1750	-0-	230	1	3608	3	Y	20	24	0			4
							22	9									
*07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	298	1	4800	3	Y	37	31	0			10
							41	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38354	X	3737	-0-	-34617	-0-	226	1	3320	3	Y	174	153	0			94
							191	9									
03	6727	X	4456	-0-	-2271	-0-	218	1	4190	3	Y	44	124	0			14
							48	9									
04	6510	X	4167	-0-	-2343	-0-	210	1	3924	3	Y	30	34	0			10
							33	9									
05	6727	X	4591	-0-	-2136	-0-	239	1	4316	3	Y	33	33	0			10
							36	9									
06	5370	X	4088	-0-	-1282	-0-	243	1	3810	3	Y	32	35	0			7
							35	9									
*07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	357	1	5755	3	Y	34	32	0			9
							37	9									

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	75281	X	4825	-0-	-70456	-0-	368	1	4242	3	Y	195	148	0			106
							215	9									
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	461	1	5470	3	Y	259	283	0			82
							285	9									
04	5340	X	3996	-0-	-1344	-0-	298	1	3496	3	Y	184	206	0			60
							202	9									
05	5518	X	4121	-0-	-1397	-0-	333	1	3617	3	Y	155	167	0			48
							171	9									
06	5340	X	3814	-0-	-1526	-0-	306	1	3350	3	Y	144	161	0			31
							158	9									
07	5518	X	4981	-0-	-537	-0-	477	1	4390	3	Y	104	108	0			27
							114	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	45239	X	4019	-0-	-41220	-0-	243	1	3568	3	Y	189	177	0			102
							208	9									
03	7037	X	4949	-0-	-2088	-0-	243	1	4653	3	Y	48	135	0			15
							53	9									
04	6810	X	5039	-0-	-1771	-0-	254	1	4748	3	Y	34	38	0			11
							37	9									
05	7037	X	5070	-0-	-1967	-0-	265	1	4775	3	Y	27	30	0			8
							30	9									
06	5940	X	4411	-0-	-1529	-0-	263	1	4122	3	Y	24	27	0			5
							26	9									
07	4464	X	4120	-0-	-344	-0-	238	1	3841	3	Y	37	32	0			10
							41	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

02	68398	X	3583	-0-	-64815	-0-	276	1	3184	3	Y	112	85	0			61
							123	9									
03	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	404	1	4796	3	Y	132	151	0			42
							145	9									
04	5280	X	4101	-0-	-1179	-0-	315	1	3695	3	Y	83	98	0			27
							91	9									
05	5456	X	4274	-0-	-1182	-0-	353	1	3830	3	Y	83	84	0			26
							91	9									
06	5190	X	3978	-0-	-1212	-0-	325	1	3566	3	Y	79	88	0			17
							87	9									
07	5363	X	4862	-0-	-501	-0-	461	1	4246	3	Y	141	121	0			37
							155	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

02	88021	X	3865	-0-	-84156	-0-	299	1	3446	3	Y	109	89	0			59
							120	9									
03	7812	X	6042	-0-	-1770	-0-	458	1	5437	3	Y	134	151	0			42
							147	9									
04	6960	X	4636	-0-	-2324	-0-	357	1	4184	3	Y	86	100	0			28
							95	9									
05	7192	X	4096	-0-	-3096	-0-	337	1	3663	3	Y	87	88	0			27
							96	9									
06	5850	X	3454	-0-	-2396	-0-	280	1	3074	3	Y	91	98	0			20
							100	9									
07	6045	X	4594	-0-	-1451	-0-	435	1	4009	3	Y	136	120	0			36
							150	9									

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45217	X	4752	-0-	-40465	-0-	287	1	4131	3	Y	284	269	0			154
							22	4	312	9							
03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	417	1	6711	3	Y	554	533	0			175
							13	4	609	9							
04	6660	X	6623	-0-	-37	-0-	405	1	5832	3	Y	343	407	0			111
							9	4	377	9							
05	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	418	1	5843	3	Y	326	336	0			101
							12	4	359	9							
06	6810	X	6344	-0-	-466	-0-	406	1	5517	3	Y	368	389	0			80
							16	4	405	9							
07	7037	X	4417	-0-	-2620	-0-	290	1	3790	3	Y	298	299	0			79
							9	4	328	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17597	X	2714	-0-	-14883	-0-	2675	3	39	9	Y	35	44	0			19
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	217	1	3481	3	Y	80	74	0			25
							7	4	88	9							
04	3037	X	3038	-0-	1	-0-	194	1	2789	3	Y	46	56	0			15
							4	4	51	9							
05	2449	X	4346	-0-	1897	-0-	285	1	3987	3	Y	60	56	0			19
							8	4	66	9							
06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	349	1	4750	3	Y	61	67	0			13
							14	4	67	9							
*07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	347	1	4545	3	Y	60	57	0			16
							11	4	66	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66210	X	4022	-0-	-62188	-0-	309	1	3564	3	Y	135	127	0			73
							149	9									
03	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	506	1	6008	3	Y	175	193	0			55
							193	9									
04	6000	X	5901	-0-	-99	-0-	454	1	5316	3	Y	119	135	0			39
							131	9									
05	5487	X	5444	-0-	-43	-0-	449	1	4879	3	Y	105	111	0			33
							116	9									
06	6000	X	4739	-0-	-1261	-0-	388	1	4251	3	Y	91	104	0			20
							100	9									
07	6200	X	3985	-0-	-2215	-0-	384	1	3538	3	Y	57	62	0			15
							63	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50471	X	5852	-0-	-44619	-0-	373	1	5219	3	Y	236	215	0			128
							260	9									
03	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	379	1	7258	3	Y	57	167	0			18
							63	9									
04	7380	X	6916	-0-	-464	-0-	349	1	6533	3	Y	31	39	0			10
							34	9									
05	7254	X	6973	-0-	-281	-0-	366	1	6594	3	Y	12	18	0			4
							13	9									
06	7020	X	6497	-0-	-523	-0-	389	1	6093	3	Y	14	15	0			3
							15	9									
07	6479	X	6448	-0-	-31	-0-	376	1	6060	3	Y	11	11	0			3
							12	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18921	X	-0-	-0-	-18921	-0-					Y	296	224	0			160
03	3813	X	540	-0-	-3273	-0-	16	1	257	3	Y	243	326	0			77
							267	9									
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	149	178	0			48
05	2356	X	1688	-0-	-668	-0-	97	1	1357	3	Y	210	193	0			65
							3	4	231	9							
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	116	1	1585	3	Y	215	233	0			47
							5	4	237	9							
*07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	108	1	1415	3	Y	205	198	0			54
							3	4	226	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

02	40570	X	5135	-0-	-35435	-0-	319	1	4464	3	Y	320	260	0			173
							352	9									
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	286	1	5481	3	Y	79	227	0			25
							87	9									
04	5550	X	5185	-0-	-365	-0-	260	1	4863	3	Y	56	63	0			18
							62	9									
05	5735	X	5582	-0-	-153	-0-	290	1	5228	3	Y	58	58	0			18
							64	9									
06	5490	X	5337	-0-	-153	-0-	317	1	4961	3	Y	54	60	0			12
							59	9									
07	5673	X	4661	-0-	-1012	-0-	269	1	4339	3	Y	48	47	0			13
							53	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

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

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

02	54903	X	6293	-0-	-48610	-0-	481	1	5074	3	Y	671	616	0			363
							738	9									
03	8700	X	8701	-0-	1	-0-	596	1	7069	3	Y	942	1008	0			297
							1036	9									
04	7170	X	2958	-0-	-4212	-0-	209	1	2454	3	Y	268	478	0			87
							295	9									
05	7409	X	3278	-0-	-4131	-0-	245	1	2658	3	Y	341	322	0			106
							375	9									
06	7170	X	4645	-0-	-2525	-0-	338	1	3709	3	Y	544	532	0			118
							598	9									
07	7409	X	4227	-0-	-3182	-0-	365	1	3363	3	Y	454	452	0			120
							499	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	20715	X	2366	-0-	-18349	-0-	116	1	1622	3	Y	571	398	0			309
							628	9									
03	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	143	1	2745	3	Y	76	361	0			24
							84	9									
04	3120	X	2442	-0-	-678	-0-	122	1	2276	3	Y	40	51	0			13
							44	9									
05	3131	X	2246	-0-	-885	-0-	117	1	2105	3	Y	22	28	0			7
							24	9									
06	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	143	1	2233	3	Y	19	22	0			4
							21	9									
07	2635	X	2486	-0-	-149	-0-	144	1	2318	3	Y	22	20	0			6
							24	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

02	T. A.		2353	-0-	2353	5908	181	1	1905	3	Y	243	118	0			132
							267	9									
03	T. A.		39	-0-	39	5947	2	1	23	3	Y	13	141	0			4
							14	9									
04	7850	X	1903	-0-	-5947	-0-	130	1	1519	3	Y	231	160	0			75
							254	9									
05	0	X	21	-0-	21	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	75	0			-0-
06	2520	X	2375	-0-	-145	-0-	175	1	1919	3	Y	255	200	0			55
							281	9									
07	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	171	1	1578	3	Y	303	278	0			80
							333	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

02	81341	X	8704	-0-	-72637	-0-	679	1	7157	3	Y	789	673	0			427
							868	9									
03	11904	X	11283	-0-	-621	-0-	796	1	9444	3	Y	948	1076	0			299
							1043	9									
04	11520	X	7802	-0-	-3718	-0-	559	1	6549	3	Y	631	725	0			205
							694	9									
05	11904	X	14637	-0-	2733	-0-	1096	1	11901	3	Y	1491	1234	0			462
							1640	9									
06	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	916	1	10045	3	Y	1180	1386	0			256
							1298	9									
*07	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	1029	1	9468	3	Y	1087	1056	0			287
							1196	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

02	2800	N	772	-0-	-2028	2208	648	3	124	9	Y	113	90	0			61
03	2208	N	-0-	-0-	-2208	-0-					Y	123	145	0			39
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	28	1	407	3	Y	70	86	0			23
							1	4	77	9							
05	868	N	1069	-0-	201	-0-	64	1	890	3	Y	103	94	0			32
							2	4	113	9							
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	621	3	Y	102	112	0			22
							2	4	112	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	84	0			22

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	50654	X	5355	-0-	-45299	-0-	319	1	4796	3	Y	218	244	0			118
							240	9									
03	8680	X	7052	-0-	-1628	-0-	348	1	6671	3	Y	30	139	0			9
							33	9									
04	8340	X	7030	-0-	-1310	-0-	355	1	6636	3	Y	35	33	0			11
							39	9									
05	7688	X	8427	-0-	739	-0-	438	1	7900	3	Y	81	67	0			25
							89	9									
06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	485	1	7587	3	Y	42	58	0			9
							46	9									
*07	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	435	1	7013	3	Y	24	27	0			6
							26	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22032	X	2651	-0-	-19381	-0-	159	1	2390	3	Y	93	128	0			50
							102	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	168	1	3223	3	Y	13	59	0			4
							14	9									
04	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	124	1	2318	3	Y	19	17	0			6
							21	9									
05	2945	X	3131	-0-	186	-0-	163	1	2932	3	Y	33	29	0			10
							36	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	183	1	2873	3	Y	15	22	0			3
							17	9									
*07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	174	1	2805	3	Y	12	12	0			3
							13	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16784	X	1390	-0-	-15394	-0-	82	1	1236	3	Y	65	79	0			35
							72	9									
03	2759	X	1670	-0-	-1089	-0-	82	1	1580	3	Y	7	40	0			2
							8	9									
04	2310	X	1502	-0-	-808	-0-	76	1	1418	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	94	1	1688	3	Y	16	13	0			5
							18	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	107	1	1669	3	Y	9	12	0			2
							10	9									
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	112	1	1806	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48035	X	4806	-0-	-43229	-0-	285	1	4276	3	Y	223	270	0			121
							245	9									
03	7347	X	6535	-0-	-812	-0-	322	1	6178	3	Y	32	143	0			10
							35	9									
04	7110	X	7106	-0-	-4	-0-	358	1	6696	3	Y	47	42	0			15
							52	9									
05	7347	X	4944	-0-	-2403	-0-	257	1	4640	3	Y	43	45	0			13
							47	9									
06	6900	X	4767	-0-	-2133	-0-	285	1	4457	3	Y	23	31	0			5
							25	9									
07	5332	X	4544	-0-	-788	-0-	264	1	4260	3	Y	18	18	0			5
							20	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1176	-0-	-1624	11533	67	1	1011	3	Y	89	87	0			48
							98	9									
03	3100	N	1551	-0-	-1549	9984	76	1	1462	3	Y	12	56	0			4
							13	9									
04	3000	N	1909	-0-	-1091	8894	96	1	1802	3	Y	10	11	0			3
							11	9									
05	1302	N	2259	-0-	957	7592	118	1	2123	3	Y	16	14	0			5
							18	9									
06	3000	N	2113	-0-	-887	6705	126	1	1979	3	Y	7	10	0			2
							8	9									
*07	3100	N	2552	-0-	-548	6157	149	1	2399	3	Y	4	5	0			1
							4	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

02	17343	X	-0-	-0-	-17343	-0-					Y	349	265	0			189
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	392	457	0			124
04	4770	X	1556	-0-	-3214	-0-	85	1	1219	3	Y	227	277	0			74
							2	4	250	9							
05	2635	X	1970	-0-	-665	-0-	108	1	1508	3	Y	319	294	0			99
							3	4	351	9							
06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	75	1	1014	3	Y	327	355	0			71
							3	4	360	9							
*07	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	60	1	791	3	Y	313	301	0			83
							2	4	344	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

02	23117	X	6596	-0-	-16521	-0-	6185	3	411	9	Y	374	216	0			202
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	306	1	4927	3	Y	269	386	0			85
							9	4	296	9							
04	4260	X	2258	-0-	-2002	-0-	140	1	2015	3	Y	91	146	0			30
							3	4	100	9							
05	4650	X	1508	-0-	-3142	-0-	91	1	1273	3	Y	128	118	0			40
							3	4	141	9							
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	134	145	0			29
07	4650	X	3732	-0-	-918	-0-	249	1	3262	3	Y	194	172	0			51
							8	4	213	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

02	60304	X	7155	-0-	-53149	-0-	429	1	6004	3	Y	656	561	0			355
							722	9									
03	8556	X	8309	-0-	-247	-0-	402	1	7708	3	Y	181	479	0			57
							199	9									
04	8280	X	7742	-0-	-538	-0-	386	1	7211	3	Y	132	146	0			43
							145	9									
05	8556	X	7988	-0-	-568	-0-	412	1	7431	3	Y	132	134	0			41
							145	9									
06	8280	X	7782	-0-	-498	-0-	459	1	7187	3	Y	124	138	0			27
							136	9									
07	7936	X	7725	-0-	-211	-0-	443	1	7138	3	Y	131	123	0			35
							144	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	2800	N	1393	-0-	-1407	9719	84	1	1202	3	Y	91	77	0			49
							7	4	100	9							
03	3100	N	1432	-0-	-1668	8051	83	1	1329	3	Y	16	60	0			5
							2	4	18	9							
04	3000	N	1769	-0-	-1231	6821	104	1	1503	3	Y	145	103	0			47
							2	4	160	9							
05	1550	N	1763	-0-	213	5271	105	1	1470	3	Y	168	163	0			52
							3	4	185	9							
06	3000	N	1710	-0-	-1290	3981	104	1	1416	3	Y	169	184	0			37
							4	4	186	9							
*07	3100	N	1555	-0-	-1545	2436	98	1	1280	3	Y	158	153	0			42
							3	4	174	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

02	23604	X	3647	-0-	-19957	-0-	215	1	3092	3	Y	294	238	0			159
							17	4	323	9							
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	304	1	4887	3	Y	4	162	0			1
							9	4	4	9							
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	268	1	3862	3	Y	9	7	0			3
							6	4	10	9							
05	4216	X	5399	-0-	1183	-0-	359	1	5016	3	Y	13	12	0			4
							10	4	14	9							
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	300	1	4075	3	Y	3	6	0			1
							12	4	3	9							
07	4216	X	3590	-0-	-626	-0-	254	1	3328	3	Y	-0-	1	0			-0-
							8	4									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

02	42591	X	5234	-0-	-37357	-0-	302	1	4443	3	Y	435	359	0			235
							10	4	479	9							
03	6355	X	5698	-0-	-657	-0-	337	1	5042	3	Y	282	428	0			89
							9	4	310	9							
04	6120	X	5649	-0-	-471	-0-	348	1	4939	3	Y	192	219	0			62
							151	4	211	9							
05	6138	X	5675	-0-	-463	-0-	366	1	5038	3	Y	237	226	0			73
							10	4	261	9							
06	5940	X	5419	-0-	-521	-0-	356	1	4806	3	Y	226	250	0			49
							8	4	249	9							
07	6138	X	5258	-0-	-880	-0-	351	1	4673	3	Y	188	187	0			50
							27	4	207	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

02	31716	X	3028	-0-	-28688	-0-	173	1	2549	3	Y	273	272	0			148
							6	4	300	9							
03	5053	X	4560	-0-	-493	-0-	269	1	4019	3	Y	241	313	0			76
							7	4	265	9							
04	4890	X	4406	-0-	-484	-0-	271	1	3838	3	Y	164	187	0			53
							117	4	180	9							
05	4960	X	4357	-0-	-603	-0-	284	1	3901	3	Y	149	156	0			46
							8	4	164	9							
06	4800	X	4175	-0-	-625	-0-	277	1	3735	3	Y	143	158	0			31
							6	4	157	9							
07	4898	X	4233	-0-	-665	-0-	281	1	3737	3	Y	175	160	0			46
							22	4	193	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	2800	N	1244	-0-	-1556	10031	72	1	1054	3	Y	105	102	0			57
							2	4	116	9							
03	3100	N	1959	-0-	-1141	8890	116	1	1728	3	Y	102	127	0			32
							3	4	112	9							
04	3000	N	1925	-0-	-1075	7814	118	1	1667	3	Y	81	87	0			26
							51	4	89	9							
05	1364	N	1955	-0-	591	6450	127	1	1740	3	Y	77	79	0			24
							3	4	85	9							
06	3000	N	1874	-0-	-1126	5324	124	1	1670	3	Y	70	79	0			15
							3	4	77	9							
*07	3100	N	2134	-0-	-966	4358	142	1	1896	3	Y	77	72	0			20
							11	4	85	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21772	X	2005	-0-	-19767	-0-	112	1	1647	3	Y	220	215	0			119
							4	4	242	9							
03	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	169	1	2527	3	Y	186	246	0			59
							4	4	205	9							
04	3360	X	2613	-0-	-747	-0-	159	1	2257	3	Y	116	137	0			38
							69	4	128	9							
05	3472	X	2573	-0-	-899	-0-	165	1	2271	3	Y	120	121	0			37
							5	4	132	9							
06	3120	X	2440	-0-	-680	-0-	160	1	2154	3	Y	111	124	0			24
							4	4	122	9							
07	3131	X	2385	-0-	-746	-0-	157	1	2092	3	Y	113	107	0			30
							12	4	124	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20527	X	2413	-0-	-18114	-0-	137	1	1968	3	Y	270	232	0			146
							11	4	297	9							
03	3255	X	2500	-0-	-755	-0-	141	1	2267	3	Y	80	201	0			25
							4	4	88	9							
04	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	166	1	2386	3	Y	537	388	0			174
							4	4	591	9							
05	3441	X	2462	-0-	-979	-0-	134	1	1866	3	Y	416	461	0			129
							4	4	458	9							
06	3330	X	1650	-0-	-1680	-0-	90	1	1227	3	Y	299	363	0			65
							4	4	329	9							
07	2666	X	1496	-0-	-1170	-0-	84	1	1101	3	Y	280	271	0			74
							3	4	308	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22935	X	2812	-0-	-20123	-0-	165	1	2419	3	Y	203	187	0			110
							5	4	223	9							
03	3596	X	3024	-0-	-572	-0-	181	1	2704	3	Y	122	193	0			39
							5	4	134	9							
04	3240	X	2934	-0-	-306	-0-	182	1	2582	3	Y	83	95	0			27
							79	4	91	9							
05	3348	X	2913	-0-	-435	-0-	192	1	2641	3	Y	68	74	0			21
							5	4	75	9							
06	3240	X	2801	-0-	-439	-0-	188	1	2533	3	Y	69	75	0			15
							4	4	76	9							
07	3255	X	2786	-0-	-469	-0-	186	1	2480	3	Y	96	86	0			25
							14	4	106	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	53106	X	5506	-0-	-47600	-0-	317	1	4655	3	Y	476	439	0			258
							10	4	524	9							
03	7564	X	3672	-0-	-3892	-0-	203	1	3029	3	Y	395	528	0			125
							5	4	435	9							
04	9882	X	9884	-0-	2	-0-	574	1	8141	3	Y	837	690	0			272
							248	4	921	9							
05	7564	X	7992	-0-	428	-0-	495	1	6804	3	Y	617	698	0			191
							14	4	679	9							
06	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	461	1	6215	3	Y	618	675	0			134
							10	4	680	9							
*07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	464	1	6181	3	Y	618	589	0			163
							36	4	680	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	2800	N	769	-0-	-2031	6712	45	1	654	3	Y	63	60	0			34
							1	4	69	9							
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3612					Y	-0-	34	0			-0-
04	3000	N	1080	-0-	-1920	1691	61	1	870	3	Y	111	75	0			36
							27	4	122	9							
05	837	N	1537	-0-	700	854	91	1	1254	3	Y	172	155	0			53
							3	4	189	9							
06	2042	N	1188	-0-	-854	-0-	82	1	1104	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

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	2800	N	676	-0-	-2124	4675	38	1	554	3	Y	75	76	0			41
							1	4	83	9							
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1575					Y	-0-	41	0			-0-
04	2849	N	1274	-0-	-1575	-0-	72	1	1018	3	Y	139	94	0			45
							31	4	153	9							
05	744	N	807	-0-	63	-0-	48	1	662	3	Y	87	105	0			27
							1	4	96	9							
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	504	3	Y	61	75	0			13
							1	4	67	9							
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	436	3	Y	76	69	0			20
							3	4	84	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24344	X	2790	-0-	-21554	-0-	166	1	2446	3	Y	157	131	0			85
							5	4	173	9							
03	3534	X	2812	-0-	-722	-0-	170	1	2544	3	Y	85	143	0			27
							4	4	94	9							
04	3420	X	2512	-0-	-908	-0-	158	1	2239	3	Y	43	56	0			14
							68	4	47	9							
05	3534	X	2725	-0-	-809	-0-	181	1	2494	3	Y	41	42	0			13
							5	4	45	9							
06	3420	X	2347	-0-	-1073	-0-	159	1	2145	3	Y	35	40	0			8
							4	4	39	9							
07	3100	X	2187	-0-	-913	-0-	149	1	1991	3	Y	32	31	0			9
							12	4	35	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	38186	X	4457	-0-	-33729	-0-	265	1	3896	3	Y	261	237	0			141
							9	4	287	9							
03	5828	X	5073	-0-	-755	-0-	306	1	4580	3	Y	163	253	0			51
							8	4	179	9							
04	5640	X	4936	-0-	-704	-0-	309	1	4384	3	Y	99	118	0			32
							134	4	109	9							
05	5828	X	5838	-0-	10	-0-	389	1	5342	3	Y	87	92	0			27
							11	4	96	9							
06	5460	X	5039	-0-	-421	-0-	342	1	4611	3	Y	71	83	0			15
							8	4	78	9							
07	5456	X	4698	-0-	-758	-0-	321	1	4279	3	Y	66	64	0			17
							25	4	73	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

02	41141	X	4762	-0-	-36379	-0-	287	1	4214	3	Y	229	203	0			124
							9	4	252	9							
03	6479	X	5467	-0-	-1012	-0-	332	1	4962	3	Y	149	226	0			47
							9	4	164	9							
04	6270	X	5327	-0-	-943	-0-	335	1	4749	3	Y	89	107	0			29
							145	4	98	9							
05	6479	X	5559	-0-	-920	-0-	369	1	5072	3	Y	98	97	0			30
							10	4	108	9							
06	5700	X	4569	-0-	-1131	-0-	309	1	4166	3	Y	79	92	0			17
							7	4	87	9							
07	5890	X	4354	-0-	-1536	-0-	297	1	3954	3	Y	73	71	0			19
							23	4	80	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

02	33957	X	3715	-0-	-30242	-0-	207	1	3046	3	Y	414	385	0			224
							7	4	455	9							
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	267	1	3998	3	Y	913	849	0			288
							7	4	1004	9							
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	250	1	3549	3	Y	619	706	0			201
							108	4	681	9							
05	4495	X	4630	-0-	135	-0-	264	1	3636	3	Y	657	654	0			204
							7	4	723	9							
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	255	1	3441	3	Y	600	674	0			130
							6	4	660	9							
07	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	237	1	3152	3	Y	538	526	0			142
							18	4	592	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

02	32821	X	3542	-0-	-29279	-0-	208	1	3059	3	Y	244	212	0			132
							7	4	268	9							
03	5581	X	5587	-0-	6	-0-	324	1	4745	3	Y	464	450	0			146
							8	4	510	9							
04	5084	X	5087	-0-	3	-0-	302	1	4283	3	Y	337	374	0			109
							131	4	371	9							
05	5084	X	5578	-0-	494	-0-	349	1	4791	3	Y	389	377	0			121
							10	4	428	9							
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	357	1	4809	3	Y	395	430	0			86
							8	4	435	9							
*07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	370	1	4923	3	Y	430	402	0			114
							29	4	473	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	DLQ G-10	460	-0-	460	460	6	1	82	3	Y	338	184	0			183
						372	9									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	460					Y	45	214	0			14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	460					Y	63	57	0			20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	460					Y	236	183	0			73
06	460 N	-0-	-0-	-460	-0-					Y	640	574	0			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	413	443	0			109

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

02	24603 X	2700	-0-	-21903	-0-	145	1	2135	3	Y	377	334	0			204
						5	4	415	9							
03	3596 X	2955	-0-	-641	-0-	143	1	2139	3	Y	608	620	0			192
						4	4	669	9							
04	3480 X	1947	-0-	-1533	-0-	113	1	1602	3	Y	166	304	0			54
						49	4	183	9							
05	3162 X	713	-0-	-2449	-0-	48	1	664	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	3030 X	372	-0-	-2658	-0-	26	1	345	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	3131 X	377	-0-	-2754	-0-	18	1	244	3	Y	104	77	0			27
						1	4	114	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

02	64385 X	4328	-0-	-60057	-0-	247	1	3539	3	Y	475	575	0			257
						19	4	523	9							
03	9548 X	9412	-0-	-136	-0-	441	1	7089	3	Y	1699	1420	0			536
						13	4	1869	9							
04	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	557	1	8021	3	Y	1519	1562	0			493
						13	4	1671	9							
05	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					493
06	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					493
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					493

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

02	2800 N	1359	-0-	-1441	6050	78	1	1120	3	Y	141	216	0			76
						6	4	155	9							
03	3100 N	657	-0-	-2443	3607	29	1	462	3	Y	150	179	0			47
						1	4	165	9							
04	3000 N	848	-0-	-2152	1455	15	1	222	3	Y	555	422	0			180
						611	9									
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					180
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

02	6458 X	18	-0-	-6440	-0-	1	1	16	3	Y	1	92	0			-0-
						1	9									
03	124 X	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	5820 X	59	-0-	-5761	-0-	3	1	42	3	Y	12	8	0			4
						1	4	13	9							
05	6014 X	36	-0-	-5978	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	4	0			-0-
06	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	578	1	7790	3	Y	2829	2215	0			614
						13	4	3112	9							
*07	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	481	1	6414	3	Y	358	877	0			95
						37	4	394	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	19257	X	1321	-0-	-17936	-0-	78	1	1149	3	Y	83	140	0			45
							3	4	91	9							
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	263	1	3929	3	Y	10	52	0			3
							7	4	11	9							
04	3300	X	1543	-0-	-1757	-0-	92	1	1302	3	Y	99	70	0			32
							40	4	109	9							
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					32
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					32
*07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	280	1	3732	3	Y	666	593	0			176
							22	4	733	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

02	2800	N	1358	-0-	-1442	6380	55	1	793	3	Y	460	221	0			249
							4	4	506	9							
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3280					Y	196	383	0			62
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	280					Y	953	706	0			309
*05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	1026	1017	0			318
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	805	948	0			175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	734	715	0			194

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

02	66534	X	8883	-0-	-57651	-0-	516	1	7592	3	Y	689	513	0			373
							17	4	758	9							
03	10633	X	9349	-0-	-1284	-0-	578	1	8646	3	Y	100	441	0			32
							15	4	110	9							
04	10290	X	5942	-0-	-4348	-0-	356	1	5045	3	Y	352	270	0			114
							154	4	387	9							
05	10633	X	8364	-0-	-2269	-0-	525	1	7224	3	Y	546	491	0			169
							14	4	601	9							
06	9750	X	7040	-0-	-2710	-0-	448	1	6040	3	Y	493	555	0			107
							10	4	542	9							
07	10075	X	6599	-0-	-3476	-0-	424	1	5654	3	Y	444	434	0			117
							33	4	488	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

02	42593	X	7235	-0-	-35358	-0-	498	1	6246	3	Y	421	291	0			228
							28	4	463	9							
03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	527	1	8481	3	Y	538	596	0			170
							16	4	592	9							
04	6894	X	6893	-0-	-1	-0-	414	1	5958	3	Y	465	484	0			151
							9	4	512	9							
05	7223	X	6791	-0-	-432	-0-	420	1	5873	3	Y	442	456	0			137
							12	4	486	9							
06	6990	X	6527	-0-	-463	-0-	414	1	5627	3	Y	427	471	0			93
							16	4	470	9							
*07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	653	1	8541	3	Y	848	717	0			224
							20	4	933	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	44059	X	6412	-0-	-37647	-0-	438	1	5545	3	Y	367	317	0			198
							25	4	404	9							
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	380	1	6105	3	Y	828	765	0			261
							11	4	911	9							
04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	433	1	6241	3	Y	709	740	0			230
							10	4	780	9							
05	6386	X	7045	-0-	659	-0-	420	1	5862	3	Y	683	701	0			212
							12	4	751	9							
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	413	1	5618	3	Y	649	720	0			141
							16	4	714	9							
*07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	437	1	5715	3	Y	703	658	0			186
							13	4	773	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	57083	X	5224	-0-	-51859	-0-	320	1	4578	3	Y	274	308	0			148
							25	4	301	9							
03	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	521	1	8376	3	Y	1147	933	0			362
							16	4	1262	9							
04	8580	X	8474	-0-	-106	-0-	494	1	7112	3	Y	779	888	0			253
							11	4	857	9							
05	8742	X	8704	-0-	-38	-0-	523	1	7300	3	Y	787	796	0			244
							15	4	866	9							
06	9660	X	7950	-0-	-1710	-0-	490	1	6668	3	Y	702	794	0			152
							20	4	772	9							
07	9982	X	8679	-0-	-1303	-0-	553	1	7239	3	Y	791	734	0			209
							17	4	870	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76722	X	8847	-0-	-67875	-0-	549	1	7902	3	Y	321	259	0			174
							43	4	353	9							
03	11563	X	11529	-0-	-34	-0-	628	1	10105	3	Y	706	657	0			223
							19	4	777	9							
04	10830	X	10327	-0-	-503	-0-	634	1	9131	3	Y	498	559	0			162
							14	4	548	9							
05	11191	X	10046	-0-	-1145	-0-	635	1	8873	3	Y	473	488	0			147
							18	4	520	9							
06	11880	X	9862	-0-	-2018	-0-	638	1	8682	3	Y	470	515	0			102
							25	4	517	9							
07	12276	X	10365	-0-	-1911	-0-	695	1	9098	3	Y	501	471	0			132
							21	4	551	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75873	X	8960	-0-	-66913	-0-	555	1	7985	3	Y	343	283	0			186
							43	4	377	9							
03	11129	X	10689	-0-	-440	-0-	603	1	9698	3	Y	336	416	0			106
							18	4	370	9							
04	10770	X	9942	-0-	-828	-0-	628	1	9041	3	Y	235	265	0			76
							14	4	259	9							
05	11129	X	10030	-0-	-1099	-0-	651	1	9099	3	Y	238	240	0			74
							18	4	262	9							
06	11040	X	8930	-0-	-2110	-0-	594	1	8085	3	Y	206	235	0			45
							24	4	227	9							
07	11408	X	8563	-0-	-2845	-0-	593	1	7754	3	Y	180	177	0			48
							18	4	198	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109465	X	13169	-0-	-96296	-0-	843	1	12132	3	Y	116	98	0			63
							66	4	128	9							
03	16678	X	14627	-0-	-2051	-0-	841	1	13529	3	Y	211	207	0			67
							25	4	232	9							
04	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	1103	1	15885	3	Y	190	195	0			62
							25	4	209	9							
05	16678	X	15658	-0-	-1020	-0-	1032	1	14412	3	Y	168	178	0			52
							29	4	185	9							
06	15120	X	14713	-0-	-407	-0-	993	1	13507	3	Y	157	175	0			34
							40	4	173	9							
07	15624	X	13882	-0-	-1742	-0-	942	1	12322	3	Y	535	428	0			141
							29	4	589	9							

BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75057	X	8526	-0-	-66531	-0-	532	1	7663	3	Y	264	228	0			143
							41	4	290	9							
03	11315	X	10576	-0-	-739	-0-	601	1	9661	3	Y	269	327	0			85
							18	4	296	9							
04	10800	X	8946	-0-	-1854	-0-	567	1	8176	3	Y	173	202	0			56
							13	4	190	9							
05	10850	X	9429	-0-	-1421	-0-	615	1	8590	3	Y	188	186	0			58
							17	4	207	9							
06	10920	X	9241	-0-	-1679	-0-	617	1	8391	3	Y	189	206	0			41
							25	4	208	9							
07	11284	X	9470	-0-	-1814	-0-	656	1	8590	3	Y	185	177	0			49
							20	4	204	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122008	X	12749	-0-	-109259	-0-	816	1	11738	3	Y	119	262	0			65
							64	4	131	9							
03	19065	X	15029	-0-	-4036	-0-	861	1	13843	3	Y	272	251	0			86
							26	4	299	9							
04	17700	X	16072	-0-	-1628	-0-	1016	1	14631	3	Y	365	333	0			118
							23	4	402	9							
05	18290	X	15980	-0-	-2310	-0-	1058	1	14785	3	Y	98	186	0			30
							29	4	108	9							
06	16110	X	15014	-0-	-1096	-0-	1021	1	13895	3	Y	52	71	0			11
							41	4	57	9							
07	16058	X	14993	-0-	-1065	-0-	1061	1	13881	3	Y	16	23	0			4
							33	4	18	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27881	X	3682	-0-	-24199	-0-	231	1	3323	3	Y	100	70	0			54
							18	4	110	9							
03	8215	X	7399	-0-	-816	-0-	413	1	6643	3	Y	301	260	0			95
							12	4	331	9							
04	6718	X	6719	-0-	1	-0-	421	1	6067	3	Y	201	231	0			65
							10	4	221	9							
05	4092	X	5858	-0-	1766	-0-	366	1	5113	3	Y	335	296	0			104
							10	4	369	9							
06	7620	X	5979	-0-	-1641	-0-	375	1	5103	3	Y	442	450	0			96
							15	4	486	9							
07	7874	X	6867	-0-	-1007	-0-	423	1	5537	3	Y	813	694	0			215
							13	4	894	9							

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31502	X	3650	-0-	-27852	-0-	214	1	3140	3	Y	263	217	0			143
							7	4	289	9							
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	284	1	4239	3	Y	514	495	0			162
							7	4	565	9							
04	4650	X	4533	-0-	-117	-0-	265	1	3762	3	Y	355	402	0			115
							115	4	391	9							
05	4805	X	4585	-0-	-220	-0-	284	1	3900	3	Y	357	361	0			111
							8	4	393	9							
06	4680	X	3254	-0-	-1426	-0-	204	1	2750	3	Y	268	321	0			58
							5	4	295	9							
07	4836	X	3320	-0-	-1516	-0-	209	1	2787	3	Y	280	264	0			74
							16	4	308	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52364	X	5341	-0-	-47023	-0-	313	1	4601	3	Y	379	372	0			205
							10	4	417	9							
03	8029	X	3800	-0-	-4229	-0-	238	1	3556	3	Y	-0-	205	0			-0-
							6	4									
04	9870	X	9792	-0-	-78	-0-	564	1	8001	3	Y	894	604	0			290
							244	4	983	9							
05	7719	X	8516	-0-	797	-0-	513	1	7048	3	Y	855	880	0			265
							14	4	941	9							
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	477	1	6440	3	Y	757	858	0			164
							11	4	833	9							
*07	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	502	1	6692	3	Y	761	724	0			201
							39	4	837	9							

BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50968	X	5981	-0-	-44987	-0-	354	1	5205	3	Y	373	340	0			202
							12	4	410	9							
03	7719	X	7057	-0-	-662	-0-	424	1	6333	3	Y	263	382	0			83
							11	4	289	9							
04	7470	X	6666	-0-	-804	-0-	413	1	5862	3	Y	193	213	0			63
							179	4	212	9							
05	7719	X	6168	-0-	-1551	-0-	403	1	5542	3	Y	193	196	0			60
							11	4	212	9							
06	7470	X	5885	-0-	-1585	-0-	392	1	5282	3	Y	184	204	0			40
							9	4	202	9							
07	7595	X	5811	-0-	-1784	-0-	390	1	5194	3	Y	179	172	0			47
							30	4	197	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40269	X	4300	-0-	-35969	-0-	250	1	3678	3	Y	331	292	0			179
							8	4	364	9							
03	5890	X	5179	-0-	-711	-0-	315	1	4621	3	Y	214	326	0			67
							8	4	235	9							
04	5700	X	4984	-0-	-716	-0-	309	1	4385	3	Y	142	163	0			46
							134	4	156	9							
05	5890	X	4611	-0-	-1279	-0-	303	1	4159	3	Y	128	134	0			40
							8	4	141	9							
06	5700	X	4430	-0-	-1270	-0-	296	1	3997	3	Y	118	132	0			26
							7	4	130	9							
07	5580	X	4524	-0-	-1056	-0-	304	1	4043	3	Y	140	129	0			37
							23	4	154	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393

02	82087	X	7768	-0-	-74319	-0-	489	1	6843	3	Y	396	378	0			214
							436	9									
03	13392	X	11564	-0-	-1828	-0-	570	1	10924	3	Y	64	258	0			20
							70	9									
04	12960	X	10758	-0-	-2202	-0-	546	1	10210	3	Y	2	21	0			1
							2	9									
05	11749	X	11665	-0-	-84	-0-	613	1	11052	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	11100	X	10885	-0-	-215	-0-	653	1	10221	3	Y	10	8	0			2
							11	9									
*07	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	619	1	9975	3	Y	34	27	0			9
							37	9									

BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

02	35183	X	4046	-0-	-31137	-0-	242	1	3558	3	Y	216	195	0			117
							8	4	238	9							
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	304	1	4545	3	Y	165	230	0			52
							8	4	182	9							
04	5100	X	5029	-0-	-71	-0-	313	1	4438	3	Y	130	140	0			42
							135	4	143	9							
05	5053	X	5530	-0-	477	-0-	363	1	4990	3	Y	152	147	0			47
							10	4	167	9							
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	355	1	4791	3	Y	146	161	0			32
							8	4	161	9							
07	5425	X	5218	-0-	-207	-0-	352	1	4685	3	Y	140	135	0			37
							27	4	154	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

02	2800	N	1026	-0-	-1774	12648	57	1	843	3	Y	113	130	0			61
							2	4	124	9							
03	3100	N	64	-0-	-3036	9612	4	1	60	3	Y	-0-	61	0			-0-
04	3000	N	728	-0-	-2272	7460	45	1	634	3	Y	27	18	0			9
							19	4	30	9							
05	1147	N	395	-0-	-752	6313	25	1	338	3	Y	28	28	0			9
							1	4	31	9							
06	3000	N	408	-0-	-2592	3721	26	1	349	3	Y	29	32	0			6
							1	4	32	9							
*07	3100	N	98	-0-	-3002	719	6	1	80	3	Y	11	14	0			3
							12	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78299	X	9957	-0-	-68342	-0-	561	1	8077	3	Y	1159	1145	0			627
							44	4	1275	9							
03	8519	X	8535	-0-	16	-0-	489	1	7696	3	Y	305	836	0			96
							14	4	336	9							
04	9266	X	9267	-0-	1	-0-	448	1	6449	3	Y	2145	1545	0			696
							10	4	2360	9							
05	8401	X	9144	-0-	743	-0-	458	1	6399	3	Y	2067	2122	0			641
							13	4	2274	9							
06	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	443	1	6023	3	Y	1807	2056	0			392
							18	4	1988	9							
*07	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	466	1	6100	3	Y	2041	1894	0			539
							14	4	2245	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

02	68759	X	4530	-0-	-64229	-0-	277	1	4076	3	Y	153	175	0			83
							9	4	168	9							
03	11470	X	10419	-0-	-1051	-0-	617	1	9222	3	Y	513	434	0			162
							16	4	564	9							
04	10890	X	9930	-0-	-960	-0-	609	1	8631	3	Y	388	424	0			126
							263	4	427	9							
05	11253	X	10780	-0-	-473	-0-	699	1	9611	3	Y	410	409	0			127
							19	4	451	9							
06	10860	X	6015	-0-	-4845	-0-	398	1	5366	3	Y	220	299	0			48
							9	4	242	9							
07	11222	X	9003	-0-	-2219	-0-	598	1	7961	3	Y	362	314	0			96
							46	4	398	9							

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

02	25060	X	21668	-0-	-3392	-0-	1307	1	19215	3	Y	1003	857	0			543
							43	4	1103	9							
03	28737	X	22506	-0-	-6231	-0-	1367	1	20431	3	Y	612	962	0			193
							35	4	673	9							
04	27810	X	21881	-0-	-5929	-0-	1375	1	19504	3	Y	370	443	0			120
							595	4	407	9							
05	28737	X	25488	-0-	-3249	-0-	1695	1	23306	3	Y	400	396	0			124
							47	4	440	9							
06	26790	X	21637	-0-	-5153	-0-	1467	1	19789	3	Y	316	371	0			69
							33	4	348	9							
07	24242	X	20172	-0-	-4070	-0-	1379	1	18364	3	Y	294	285	0			78
							106	4	323	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

02	13468	X	11415	-0-	-2053	-0-	694	1	10197	3	Y	455	393	0			246
							23	4	501	9							
03	14911	X	11937	-0-	-2974	-0-	728	1	10883	3	Y	279	437	0			88
							19	4	307	9							
04	14430	X	11638	-0-	-2792	-0-	733	1	10402	3	Y	169	202	0			55
							317	4	186	9							
05	14911	X	14030	-0-	-881	-0-	934	1	12835	3	Y	214	203	0			66
							26	4	235	9							
06	13380	X	12773	-0-	-607	-0-	866	1	11686	3	Y	184	210	0			40
							19	4	202	9							
*07	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	1222	1	16284	3	Y	178	171	0			47
							94	4	196	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73981	X	7720	-0-	-66261	-0-	409	1	5879	3	Y	1273	1249	0			689
							32	4	1400	9							
03	9951	X	8026	-0-	-1925	-0-	452	1	7263	3	Y	270	874	0			85
							14	4	297	9							
04	9630	X	9139	-0-	-491	-0-	465	1	6701	3	Y	1784	1290	0			579
							11	4	1962	9							
05	9951	X	9307	-0-	-644	-0-	487	1	6805	3	Y	1819	1834	0			564
							14	4	2001	9							
06	9630	X	8846	-0-	-784	-0-	473	1	6436	3	Y	1744	1930	0			378
							19	4	1918	9							
07	9083	X	8896	-0-	-187	-0-	490	1	6416	3	Y	1795	1699	0			474
							15	4	1975	9							

KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909

02	16044	X	14075	-0-	-1969	-0-	851	1	12505	3	Y	628	540	0			340
							28	4	691	9							
03	17980	X	14689	-0-	-3291	-0-	893	1	13347	3	Y	387	605	0			122
							23	4	426	9							
04	17400	X	14323	-0-	-3077	-0-	901	1	12775	3	Y	234	280	0			76
							390	4	257	9							
05	17980	X	17232	-0-	-748	-0-	1144	1	15730	3	Y	297	281	0			92
							31	4	327	9							
06	16710	X	14806	-0-	-1904	-0-	1001	1	13505	3	Y	252	289	0			55
							23	4	277	9							
07	15841	X	13805	-0-	-2036	-0-	941	1	12532	3	Y	235	228	0			62
							73	4	259	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001

02	91658	X	9271	-0-	-82387	-0-	578	1	8098	3	Y	541	576	0			293
							595	9									
03	14384	X	13261	-0-	-1123	-0-	649	1	12445	3	Y	152	397	0			48
							167	9									
04	12990	X	2617	-0-	-10373	-0-	131	1	2458	3	Y	25	65	0			8
							28	9									
05	13423	X	12656	-0-	-767	-0-	659	1	11884	3	Y	103	79	0			32
							113	9									
06	12510	X	8694	-0-	-3816	-0-	517	1	8101	3	Y	69	86	0			15
							76	9									
*07	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	877	1	14132	3	Y	139	117	0			37
							153	9									

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750

02	78662	X	8558	-0-	-70104	-0-	455	1	6549	3	Y	1381	1344	0			747
							35	4	1519	9							
03	11439	X	8605	-0-	-2834	-0-	488	1	7839	3	Y	239	911	0			75
							15	4	263	9							
04	11070	X	7132	-0-	-3938	-0-	418	1	6023	3	Y	619	493	0			201
							10	4	681	9							
05	11439	X	9135	-0-	-2304	-0-	477	1	6669	3	Y	1796	1440	0			557
							13	4	1976	9							
06	10740	X	9334	-0-	-1406	-0-	502	1	6836	3	Y	1796	1963	0			390
							20	4	1976	9							
07	9703	X	9339	-0-	-364	-0-	521	1	6822	3	Y	1800	1715	0			475
							16	4	1980	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92491 X	10259	-0-	-82232	-0-	626	1	9206	3	Y	370	346	0			200
						20	4	407	9							
03	14353 X	14281	-0-	-72	-0-	843	1	12600	3	Y	742	708	0			234
						22	4	816	9							
04	13890 X	12394	-0-	-1496	-0-	761	1	10786	3	Y	471	552	0			153
						329	4	518	9							
05	14074 X	9833	-0-	-4241	-0-	637	1	8763	3	Y	377	413	0			117
						18	4	415	9							
06	14880 X	9982	-0-	-4898	-0-	654	1	8828	3	Y	441	462	0			96
						15	4	485	9							
07	15376 X	8801	-0-	-6575	-0-	579	1	7714	3	Y	421	406	0			111
						45	4	463	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865

02	111772 X	11155	-0-	-100617	-0-	667	1	9803	3	Y	603	591	0			326
						22	4	663	9							
03	17597 X	17620	-0-	23	-0-	1037	1	15201	3	Y	1233	1170	0			389
						26	4	1356	9							
04	16410 X	14843	-0-	-1567	-0-	894	1	12683	3	Y	799	929	0			259
						387	4	879	9							
05	16957 X	15195	-0-	-1762	-0-	962	1	13226	3	Y	892	875	0			276
						26	4	981	9							
06	17130 X	11255	-0-	-5875	-0-	726	1	9797	3	Y	651	786	0			141
						16	4	716	9							
07	17701 X	10510	-0-	-7191	-0-	691	1	9208	3	Y	507	514	0			134
						53	4	558	9							

NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189

02	15716 X	1315	-0-	-14401	-0-	75	1	1108	3	Y	118	106	0			64
						2	4	130	9							
03	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	160	1	2386	3	Y	301	270	0			95
						4	4	331	9							
04	4598 X	4599	-0-	1	-0-	228	1	3235	3	Y	943	732	0			306
						99	4	1037	9							
05	2480 X	3550	-0-	1070	-0-	215	1	2956	3	Y	339	540	0			105
						6	4	373	9							
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	203	1	2742	3	Y	239	292	0			52
						5	4	263	9							
*07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	203	1	2707	3	Y	204	202	0			54
						16	4	224	9							

NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835

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-

KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284784	X	32485	-0-	-252299	-0-	446	1	31179	3	Y	782	674	0			423
							860	9									
03	40517	X	40433	-0-	-84	-0-	1927	1	36955	3	Y	1410	1388	0			445
							1551	9									
04	39210	X	37152	-0-	-2058	-0-	1817	1	33983	3	Y	1229	1275	0			399
							1352	9									
05	40517	X	37943	-0-	-2574	-0-	1922	1	34676	3	Y	1223	1243	0			379
							1345	9									
06	37920	X	24052	-0-	-13868	-0-	1397	1	21868	3	Y	715	939	0			155
							787	9									
07	35960	X	26039	-0-	-9921	-0-	1464	1	23597	3	Y	889	809	0			235
							978	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	201259	X	22460	-0-	-178799	-0-	310	1	21677	3	Y	430	370	0			233
							473	9									
03	27900	X	26533	-0-	-1367	-0-	1273	1	24406	3	Y	776	764	0			245
							854	9									
04	27000	X	24616	-0-	-2384	-0-	1212	1	22661	3	Y	675	701	0			219
							743	9									
05	27900	X	24546	-0-	-3354	-0-	1251	1	22574	3	Y	655	671	0			203
							721	9									
06	27000	X	15624	-0-	-11376	-0-	912	1	14277	3	Y	395	512	0			86
							435	9									
07	24862	X	19203	-0-	-5659	-0-	1090	1	17567	3	Y	496	451	0			131
							546	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216417	X	23366	-0-	-193051	-0-	323	1	22575	3	Y	425	372	0			230
							468	9									
03	33201	X	28803	-0-	-4398	-0-	1384	1	26546	3	Y	794	773	0			251
							873	9									
04	30960	X	26949	-0-	-4011	-0-	1329	1	24846	3	Y	704	726	0			229
							774	9									
05	31062	X	26988	-0-	-4074	-0-	1378	1	24858	3	Y	684	701	0			212
							752	9									
06	29610	X	17206	-0-	-12404	-0-	1006	1	15754	3	Y	405	529	0			88
							446	9									
07	25885	X	20529	-0-	-5356	-0-	1167	1	18812	3	Y	500	456	0			132
							550	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243173	X	23874	-0-	-219299	-0-	329	1	23033	3	Y	465	425	0			252
							512	9									
03	36239	X	33718	-0-	-2521	-0-	1618	1	31021	3	Y	981	923	0			310
							1079	9									
04	34860	X	31522	-0-	-3338	-0-	1552	1	29024	3	Y	860	891	0			279
							946	9									
05	35650	X	32754	-0-	-2896	-0-	1670	1	30137	3	Y	861	873	0			267
							947	9									
06	34260	X	20685	-0-	-13575	-0-	1209	1	18925	3	Y	501	659	0			109
							551	9									
07	26443	X	22284	-0-	-4159	-0-	1262	1	20343	3	Y	617	563	0			163
							679	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1168	-0-	-1632	10385	16 56	1 9	1096	3	Y	51	41	0			28
03	3100	N	1218	-0-	-1882	8503	56 90	1 9	1072	3	Y	82	84	0			26
04	3000	N	1275	-0-	-1725	6778	60 95	1 9	1120	3	Y	86	84	0			28
05	930	N	814	-0-	-116	5848	39 70	1 9	705	3	Y	64	72	0			20
06	3000	N	534	-0-	-2466	3382	30 41	1 9	463	3	Y	37	49	0			8
*07	3100	N	1005	-0-	-2095	1287	53 96	1 9	856	3	Y	87	72	0			23

KRAUSE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447

02	155935	X	16551	-0-	-139384	-0-	1338 1112	1 9	14101	3	Y	1011	903	0			547
03	23591	X	23426	-0-	-165	-0-	1697 1590	1 9	20139	3	Y	1445	1536	0			456
04	22500	X	19480	-0-	-3020	-0-	1436 1219	1 9	16825	3	Y	1108	1205	0			359
05	21018	X	19207	-0-	-1811	-0-	1515 1233	1 9	16459	3	Y	1121	1133	0			347
06	22710	X	18569	-0-	-4141	-0-	1460 1107	1 9	16002	3	Y	1006	1135	0			218
07	23467	X	18538	-0-	-4929	-0-	1690 1288	1 9	15560	3	Y	1171	1080	0			309

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416

02	162624	X	17532	-0-	-145092	-0-	1464 636	1 9	15432	3	Y	578	502	0			313
03	24273	X	21483	-0-	-2790	-0-	1611 746	1 9	19126	3	Y	678	777	0			214
04	22950	X	19602	-0-	-3348	-0-	1493 616	1 9	17493	3	Y	560	592	0			182
05	22940	X	19673	-0-	-3267	-0-	1613 536	1 9	17524	3	Y	487	518	0			151
06	22200	X	17871	-0-	-4329	-0-	1449 531	1 9	15891	3	Y	483	529	0			105
07	21514	X	17328	-0-	-4186	-0-	1646 532	1 9	15150	3	Y	484	461	0			128

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276

02	136330	X	14520	-0-	-121810	-0-	921 72	1 4	13254 273	3 9	Y	248	240	0			134
03	20677	X	18887	-0-	-1790	-0-	1083 33	1 4	17406 365	3 9	Y	332	361	0			105
04	19440	X	16987	-0-	-2453	-0-	1085 25	1 4	15637 240	3 9	Y	218	252	0			71
05	19933	X	16938	-0-	-2995	-0-	1114 31	1 4	15560 233	3 9	Y	212	217	0			66
06	19500	X	15944	-0-	-3556	-0-	1074 43	1 4	14609 218	3 9	Y	198	221	0			43
07	20150	X	15875	-0-	-4275	-0-	1109 34	1 4	14519 213	3 9	Y	194	186	0			51

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247627	X	27670	-0-	-219957	-0-	1663	1	24447	3	Y	1369	1208	0			741
							54	4	1506	9							
03	37634	X	35571	-0-	-2063	-0-	2089	1	30623	3	Y	2551	2487	0			805
							53	4	2806	9							
04	35130	X	31755	-0-	-3375	-0-	1908	1	27053	3	Y	1790	2014	0			581
							825	4	1969	9							
05	36177	X	30944	-0-	-5233	-0-	1962	1	26967	3	Y	1783	1811	0			553
							54	4	1961	9							
06	36930	X	29884	-0-	-7046	-0-	1927	1	25997	3	Y	1743	1918	0			378
							43	4	1917	9							
07	38161	X	29435	-0-	-8726	-0-	1910	1	25440	3	Y	1762	1675	0			465
							147	4	1938	9							

WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174939	X	19051	-0-	-155888	-0-	1154	1	16973	3	Y	805	578	0			436
							38	4	886	9							
03	26567	X	25621	-0-	-946	-0-	1487	1	22225	3	Y	1701	1600	0			537
							38	4	1871	9							
04	24990	X	22097	-0-	-2893	-0-	1335	1	18928	3	Y	1143	1309	0			371
							577	4	1257	9							
05	25823	X	21331	-0-	-4492	-0-	1358	1	18675	3	Y	1146	1162	0			355
							37	4	1261	9							
06	25950	X	19352	-0-	-6598	-0-	1324	1	17857	3	Y	128	455	0			28
							30	4	141	9							
07	26815	X	18778	-0-	-8037	-0-	1298	1	17284	3	Y	87	92	0			23
							100	4	96	9							

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245860	X	24368	-0-	-221492	-0-	2039	1	21496	3	Y	757	668	0			410
							833	9									
03	37603	X	33391	-0-	-4212	-0-	2507	1	29748	3	Y	1033	1117	0			326
							1136	9									
04	34770	X	31593	-0-	-3177	-0-	2409	1	28234	3	Y	864	910	0			280
							950	9									
05	34906	X	30234	-0-	-4672	-0-	2470	1	26831	3	Y	848	865	0			263
							933	9									
06	33210	X	28639	-0-	-4571	-0-	2325	1	25486	3	Y	753	853	0			163
							828	9									
07	33449	X	28762	-0-	-4687	-0-	2724	1	25074	3	Y	876	808	0			231
							964	9									

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	276468	X	31270	-0-	-245198	-0-	1870	1	27498	3	Y	1674	1452	0			906
							61	4	1841	9							
03	41385	X	39267	-0-	-2118	-0-	2251	1	33648	3	Y	3009	2965	0			950
							58	4	3310	9							
04	39180	X	34966	-0-	-4214	-0-	2094	1	29700	3	Y	2060	2341	0			669
							906	4	2266	9							
05	40486	X	NO RPT	-0-	-40486	-0-					Y	NO RPT					669
06	37680	X	NO RPT	-0-	-37680	-0-					Y	NO RPT					669
07	34627	X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					Y	NO RPT					669

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110476	X	11701	-0-	-98775	-0-	743	1	10694	3	Y	187	150	0			101
							58	4	206	9							
03	16771	X	15762	-0-	-1009	-0-	908	1	14593	3	Y	213	247	0			67
							27	4	234	9							
04	15570	X	6989	-0-	-8581	-0-	448	1	6453	3	Y	71	115	0			23
							10	4	78	9							
05	15841	X	16896	-0-	1055	-0-	1116	1	15588	3	Y	146	124	0			45
							31	4	161	9							
06	16290	X	13218	-0-	-3072	-0-	893	1	12154	3	Y	123	141	0			27
							36	4	135	9							
07	16833	X	11864	-0-	-4969	-0-	832	1	10886	3	Y	109	107	0			29
							26	4	120	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101683	X	8701	-0-	-92982	-0-	496	1	7131	3	Y	941	1095	0			509
							39	4	1035	9							
03	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	788	1	12403	3	Y	3226	2715	0			1020
							23	4	3549	9							
04	13110	X	12865	-0-	-245	-0-	685	1	9862	3	Y	2093	2434	0			679
							16	4	2302	9							
05	13547	X	13172	-0-	-375	-0-	716	1	9997	3	Y	2217	2209	0			687
							20	4	2439	9							
06	13110	X	11200	-0-	-1910	-0-	628	1	8542	3	Y	1823	2115	0			395
							25	4	2005	9							
07	13547	X	9604	-0-	-3943	-0-	562	1	7360	3	Y	1514	1509	0			400
							17	4	1665	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105691	X	11833	-0-	-93858	-0-	641	1	9225	3	Y	1743	1600	0			943
							50	4	1917	9							
03	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	700	1	11020	3	Y	3526	3354	0			1115
							21	4	3879	9							
04	14520	X	13172	-0-	-1348	-0-	707	1	10188	3	Y	2055	2503	0			667
							16	4	2261	9							
05	15004	X	11644	-0-	-3360	-0-	636	1	8882	3	Y	1916	1989	0			594
							18	4	2108	9							
06	14520	X	13562	-0-	-958	-0-	780	1	10616	3	Y	1941	2114	0			421
							31	4	2135	9							
07	15004	X	13637	-0-	-1367	-0-	784	1	10265	3	Y	2331	2137	0			615
							24	4	2564	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149139	X	15879	-0-	-133260	-0-	999	1	14377	3	Y	386	300	0			209
							78	4	425	9							
03	22506	X	20681	-0-	-1825	-0-	1188	1	19101	3	Y	324	431	0			102
							36	4	356	9							
04	21330	X	18766	-0-	-2564	-0-	1201	1	17300	3	Y	216	248	0			70
							27	4	238	9							
05	21793	X	18803	-0-	-2990	-0-	1238	1	17297	3	Y	212	216	0			66
							35	4	233	9							
06	21360	X	17422	-0-	-3938	-0-	1175	1	15987	3	Y	194	218	0			42
							47	4	213	9							
07	22072	X	17656	-0-	-4416	-0-	1235	1	16167	3	Y	196	186	0			52
							38	4	216	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150998	X	16376	-0-	-134622	-0-	1041	1	14982	3	Y	247	211	0			134
							81	4	272	9							
03	22971	X	20881	-0-	-2090	-0-	1204	1	19353	3	Y	262	313	0			83
							36	4	288	9							
04	21450	X	18930	-0-	-2520	-0-	1215	1	17498	3	Y	172	199	0			56
							28	4	189	9							
05	22134	X	19188	-0-	-2946	-0-	1267	1	17701	3	Y	168	172	0			52
							35	4	185	9							
06	21570	X	17823	-0-	-3747	-0-	1206	1	16401	3	Y	153	172	0			33
							48	4	168	9							
07	22289	X	18224	-0-	-4065	-0-	1279	1	16733	3	Y	156	148	0			41
							40	4	172	9							

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224416	X	24353	-0-	-200063	-0-	1538	1	21535	3	Y	1164	1000	0			630
							1280	9									
03	34503	X	27969	-0-	-6534	-0-	1370	1	26268	3	Y	301	836	0			95
							331	9									
04	31590	X	26106	-0-	-5484	-0-	1313	1	24552	3	Y	219	243	0			71
							241	9									
05	30256	X	26096	-0-	-4160	-0-	1358	1	24507	3	Y	210	216	0			65
							231	9									
06	28620	X	24371	-0-	-4249	-0-	1450	1	22709	3	Y	193	216	0			42
							212	9									
07	26970	X	23905	-0-	-3065	-0-	1383	1	22293	3	Y	208	195	0			55
							229	9									

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188570	X	20651	-0-	-167919	-0-	1272	1	17809	3	Y	1427	1241	0			772
							1570	9									
03	28427	X	23805	-0-	-4622	-0-	1159	1	22215	3	Y	392	1040	0			124
							431	9									
04	26850	X	21651	-0-	-5199	-0-	1084	1	20267	3	Y	273	308	0			89
							300	9									
05	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					Y	NO RPT					89
06	24030	X	NO RPT	-0-	-24030	-0-					Y	NO RPT					89
07	22878	X	19652	-0-	-3226	-0-	1132	1	18237	3	Y	257	243	0			68
							283	9									

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279401	X	31447	-0-	-247954	-0-	1908	1	28052	3	Y	1295	1169	0			701
							62	4	1425	9							
03	42129	X	40535	-0-	-1594	-0-	2401	1	35193	3	Y	2618	2493	0			826
							61	4	2880	9							
04	39360	X	36041	-0-	-3319	-0-	2181	1	30937	3	Y	1799	2041	0			584
							944	4	1979	9							
05	40672	X	35225	-0-	-5447	-0-	2249	1	30921	3	Y	1812	1834	0			562
							62	4	1993	9							
06	42000	X	33098	-0-	-8902	-0-	2155	1	29068	3	Y	1661	1863	0			360
							48	4	1827	9							
07	43400	X	32959	-0-	-10441	-0-	2156	1	28720	3	Y	1743	1643	0			460
							166	4	1917	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318948	X	33559	-0-	-285389	-0-	2120	1	29681	3	Y	1598	1405	0			865
							1758	9									
03	49414	X	40756	-0-	-8658	-0-	2046	1	38266	3	Y	404	1142	0			127
							444	9									
04	45300	X	37125	-0-	-8175	-0-	1868	1	34927	3	Y	300	330	0			97
							330	9									
05	43865	X	37635	-0-	-6230	-0-	1959	1	35349	3	Y	297	302	0			92
							327	9									
06	41040	X	34609	-0-	-6431	-0-	2060	1	32259	3	Y	264	299	0			57
							290	9									
07	37169	X	34899	-0-	-2270	-0-	2020	1	32559	3	Y	291	271	0			77
							320	9									

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188313	X	18868	-0-	-169445	-0-	1138	1	16735	3	Y	871	804	0			471
							37	4	958	9							
03	28396	X	26875	-0-	-1521	-0-	1593	1	23344	3	Y	1725	1652	0			544
							40	4	1898	9							
04	26970	X	22800	-0-	-4170	-0-	1379	1	19562	3	Y	1147	1319	0			372
							597	4	1262	9							
05	27714	X	23869	-0-	-3845	-0-	1525	1	20960	3	Y	1220	1214	0			378
							42	4	1342	9							
06	27480	X	22447	-0-	-5033	-0-	1462	1	19719	3	Y	1121	1256	0			243
							33	4	1233	9							
07	28396	X	22196	-0-	-6200	-0-	1453	1	19356	3	Y	1159	1096	0			306
							112	4	1275	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305500	X	23188	-0-	-282312	-0-	1912	1	20355	3	Y	837	847	0			453
							921	9									
03	48329	X	39161	-0-	-9168	-0-	2815	1	33400	3	Y	2678	2285	0			846
							2946	9									
04	44130	X	40966	-0-	-3164	-0-	3012	1	35295	3	Y	2417	2479	0			784
							2659	9									
05	43338	X	37653	-0-	-5685	-0-	2955	1	32093	3	Y	2368	2418	0			734
							2605	9									
06	40260	X	38092	-0-	-2168	-0-	2912	1	31924	3	Y	2960	3052	0			642
							3256	9									
*07	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	2638	1	24282	3	Y	1223	1542	0			323
							1345	9									

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238514	X	30535	-0-	-207979	-0-	2299	1	25434	3	Y	2470	2010	0			1337
							85	4	2717	9							
03	32271	X	31449	-0-	-822	-0-	1635	1	25750	3	Y	3651	3834	0			1154
							48	4	4016	9							
04	31230	X	28338	-0-	-2892	-0-	1633	1	23522	3	Y	2860	3086	0			928
							37	4	3146	9							
05	32271	X	28101	-0-	-4170	-0-	1666	1	23269	3	Y	2836	2885	0			879
							46	4	3120	9							
06	31230	X	26077	-0-	-5153	-0-	1587	1	21588	3	Y	2581	2900	0			560
							63	4	2839	9							
07	32271	X	24667	-0-	-7604	-0-	1567	1	20502	3	Y	2318	2266	0			612
							48	4	2550	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 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
02	207464	X	18566	-0-	-188898	-0-	1512	1	15941	3	Y	1012	907	0			548
							1113	9									
03	32488	X	22683	-0-	-9805	-0-	1656	1	19659	3	Y	1244	1399	0			393
							1368	9									
04	28560	X	19742	-0-	-8818	-0-	1476	1	17292	3	Y	885	991	0			287
							974	9									
05	27590	X	16790	-0-	-10800	-0-	1358	1	14751	3	Y	619	714	0			192
							681	9									
06	24870	X	16748	-0-	-8122	-0-	1343	1	14719	3	Y	624	681	0			135
							686	9									
07	20553	X	17701	-0-	-2852	-0-	1635	1	15052	3	Y	922	814	0			243
							1014	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182712	X	18007	-0-	-164705	-0-	1417	1	14938	3	Y	1502	1523	0			813
							1652	9									
03	27404	X	23099	-0-	-4305	-0-	1635	1	19408	3	Y	1869	2092	0			590
							2056	9									
04	23460	X	21874	-0-	-1586	-0-	1581	1	18521	3	Y	1611	1678	0			523
							1772	9									
05	23126	X	17725	-0-	-5401	-0-	1372	1	14902	3	Y	1319	1433	0			409
							1451	9									
06	20610	X	16741	-0-	-3869	-0-	1298	1	14232	3	Y	1101	1271	0			239
							1211	9									
07	19933	X	17637	-0-	-2296	-0-	1581	1	14549	3	Y	1370	1247	0			362
							1507	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274691	X	25874	-0-	-248817	-0-	2082	1	21944	3	Y	1680	1488	0			909
							1848	9									
03	43338	X	33016	-0-	-10322	-0-	2390	1	28371	3	Y	2050	2312	0			647
							2255	9									
04	41940	X	28729	-0-	-13211	-0-	2114	1	24767	3	Y	1680	1782	0			545
							1848	9									
05	39773	X	27048	-0-	-12725	-0-	2128	1	23110	3	Y	1645	1680	0			510
							1810	9									
06	35280	X	25848	-0-	-9432	-0-	2029	1	22246	3	Y	1430	1630	0			310
							1573	9									
07	28644	X	24483	-0-	-4161	-0-	2247	1	20681	3	Y	1414	1351	0			373
							1555	9									

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34440	X	34300	-0-	-140	-0-	2677	1	29853	3	Y	1516	1192	0			820
							102	4	1668	9							
03	38130	X	35937	-0-	-2193	-0-	2019	1	31793	3	Y	1877	2104	0			593
							60	4	2065	9							
04	36900	X	32583	-0-	-4317	-0-	1992	1	28697	3	Y	1681	1729	0			545
							45	4	1849	9							
05	38068	X	32356	-0-	-5712	-0-	2035	1	28431	3	Y	1666	1695	0			516
							57	4	1833	9							
06	36750	X	30302	-0-	-6448	-0-	1952	1	26561	3	Y	1555	1734	0			337
							78	4	1711	9							
07	37975	X	29957	-0-	-8018	-0-	2000	1	26176	3	Y	1563	1487	0			413
							62	4	1719	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43680	X	26020	-0-	-17660	-0-	2069	1	21811	3	Y	1945	1651	0			1053
							2140	9									
03	48081	X	32989	-0-	-15092	-0-	2387	1	28318	3	Y	2076	2473	0			656
							2284	9									
04	40200	X	32829	-0-	-7371	-0-	2417	1	28319	3	Y	1903	1942	0			617
							2093	9									
05	38161	X	29996	-0-	-8165	-0-	2362	1	25654	3	Y	1800	1859	0			558
							1980	9									
06	35310	X	27496	-0-	-7814	-0-	2155	1	23630	3	Y	1555	1776	0			337
							1711	9									
07	28799	X	28333	-0-	-466	-0-	2578	1	23734	3	Y	1837	1689	0			485
							2021	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27496	X	18521	-0-	-8975	-0-	1438	1	15159	3	Y	1749	1624	0			946
							1924	9									
03	30442	X	19625	-0-	-10817	-0-	1438	1	17062	3	Y	1023	1646	0			323
							1125	9									
04	27060	X	16226	-0-	-10834	-0-	1126	1	13200	3	Y	1727	1490	0			560
							1900	9									
05	26040	X	17177	-0-	-8863	-0-	1268	1	13772	3	Y	1943	1901	0			602
							2137	9									
06	23550	X	17226	-0-	-6324	-0-	1281	1	14041	3	Y	1731	1958	0			375
							1904	9									
07	20491	X	13552	-0-	-6939	-0-	1221	1	11243	3	Y	989	1103	0			261
							1088	9									

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46956	X	43205	-0-	-3751	-0-	3405	1	37843	3	Y	1663	1342	0			900
							128	4	1829	9							
03	51987	X	43230	-0-	-8757	-0-	2435	1	38349	3	Y	2158	2376	0			682
							72	4	2374	9							
04	48360	X	39463	-0-	-8897	-0-	2419	1	34847	3	Y	1947	1997	0			632
							55	4	2142	9							
05	48112	X	39665	-0-	-8447	-0-	2499	1	34909	3	Y	1988	2004	0			616
							70	4	2187	9							
06	46290	X	37314	-0-	-8976	-0-	2406	1	32732	3	Y	1891	2097	0			410
							96	4	2080	9							
07	47833	X	36296	-0-	-11537	-0-	2422	1	31696	3	Y	1912	1817	0			505
							75	4	2103	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31584	X	26662	-0-	-4922	-0-	2139	1	22545	3	Y	1798	1594	0			973
							1978	9									
03	34968	X	31370	-0-	-3598	-0-	2249	1	26692	3	Y	2208	2484	0			697
							2429	9									
04	33840	X	26662	-0-	-7178	-0-	1940	1	22732	3	Y	1809	1919	0			587
							1990	9									
05	34968	X	25984	-0-	-8984	-0-	2023	1	21978	3	Y	1803	1831	0			559
							1983	9									
06	31770	X	25759	-0-	-6011	-0-	1999	1	21915	3	Y	1677	1872	0			364
							1845	9									
07	29512	X	23474	-0-	-6038	-0-	2124	1	19551	3	Y	1635	1567	0			432
							1799	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48188	X	29319	-0-	-18869	-0-	2453	1	26116	3	Y	682	603	0			369
							750	9									
03	52855	X	41623	-0-	-11232	-0-	3160	1	37505	3	Y	871	965	0			275
							958	9									
04	46740	X	36156	-0-	-10584	-0-	2782	1	32594	3	Y	709	754	0			230
							780	9									
05	47182	X	33217	-0-	-13965	-0-	2737	1	29728	3	Y	684	702	0			212
							752	9									
06	41460	X	31519	-0-	-9941	-0-	2578	1	28267	3	Y	613	692	0			133
							674	9									
07	32457	X	30844	-0-	-1613	-0-	2948	1	27135	3	Y	692	642	0			183
							761	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 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	263375	X	25934	-0-	-237441	-0-	2156	1	22951	3	Y	752	673	0			407
							827	9									
03	41323	X	31487	-0-	-9836	-0-	2366	1	28086	3	Y	941	1051	0			297
							1035	9									
04	37020	X	27928	-0-	-9092	-0-	2129	1	24941	3	Y	780	824	0			253
							858	9									
05	36270	X	26105	-0-	-10165	-0-	2148	1	23331	3	Y	569	646	0			176
							626	9									
06	32760	X	24089	-0-	-8671	-0-	1956	1	21447	3	Y	624	665	0			135
							686	9									
07	28706	X	24124	-0-	-4582	-0-	2282	1	21004	3	Y	762	696	0			201
							838	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370135	X	29933	-0-	-340202	-0-	2497	1	26585	3	Y	774	752	0			419
							851	9									
03	55397	X	53229	-0-	-2168	-0-	4032	1	47859	3	Y	1216	1251	0			384
							1338	9									
04	53040	X	46090	-0-	-6950	-0-	3541	1	41497	3	Y	956	1030	0			310
							1052	9									
05	53320	X	40911	-0-	-12409	-0-	3366	1	36565	3	Y	891	925	0			276
							980	9									
06	48960	X	41708	-0-	-7252	-0-	3409	1	37371	3	Y	844	937	0			183
							928	9									
*07	40280	X	40280	-0-	-0-	-0-	3846	1	35398	3	Y	942	876	0			249
							1036	9									

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277975	X	33851	-0-	-244124	-0-	2655	1	29698	3	Y	1269	1013	0			687
							102	4	1396	9							
03	41261	X	35721	-0-	-5540	-0-	1973	1	31717	3	Y	1793	1914	0			566
							59	4	1972	9							
04	38970	X	32096	-0-	-6874	-0-	1979	1	28507	3	Y	1423	1527	0			462
							45	4	1565	9							
05	38254	X	31841	-0-	-6413	-0-	2019	1	28209	3	Y	1415	1438	0			439
							56	4	1557	9							
06	36270	X	29991	-0-	-6279	-0-	1948	1	26499	3	Y	1333	1483	0			289
							78	4	1466	9							
07	37479	X	29726	-0-	-7753	-0-	2000	1	26176	3	Y	1353	1285	0			357
							62	4	1488	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43428 X	40137	-0-	-3291	-0-	3149	1	35080	3	Y	1626	1263	0			880
						119	4	1789	9							
03	48081 X	41355	-0-	-6726	-0-	2291	1	36835	3	Y	1964	2224	0			620
						69	4	2160	9							
04	44670 X	37477	-0-	-7193	-0-	2305	1	33208	3	Y	1738	1794	0			564
						52	4	1912	9							
*05	44423 X	37179	-0-	-7244	-0-	2352	1	32862	3	Y	1726	1755	0			535
						66	4	1899	9							
*06	42990 X	35330	-0-	-7660	-0-	2288	1	31134	3	Y	1652	1829	0			358
						91	4	1817	9							
*07	44423 X	34896	-0-	-9527	-0-	2347	1	30716	3	Y	1600	1536	0			422
						73	4	1760	9							

NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270

02	21000 X	10413	-0-	-10587	-0-	632	1	9288	3	Y	429	449	0			232
						21	4	472	9							
03	23250 X	18276	-0-	-4974	-0-	1081	1	15852	3	Y	1196	1050	0			378
						27	4	1316	9							
04	20970 X	18920	-0-	-2050	-0-	1149	1	16289	3	Y	895	983	0			290
						497	4	985	9							
*05	19530 X	17234	-0-	-2296	-0-	1103	1	15170	3	Y	846	874	0			262
						30	4	931	9							
06	17940 X	15745	-0-	-2195	-0-	1028	1	13863	3	Y	755	853	0			164
						23	4	831	9							
*07	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	980	1	13055	3	Y	718	692	0			190
						76	4	790	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490

02	43176 X	27907	-0-	-15269	-0-	1689	1	24830	3	Y	1212	1152	0			656
						55	4	1333	9							
03	47802 X	36902	-0-	-10900	-0-	2192	1	32137	3	Y	2288	2221	0			723
						56	4	2517	9							
04	46260 X	35496	-0-	-10764	-0-	2156	1	30575	3	Y	1665	1848	0			540
						933	4	1832	9							
*05	44454 X	33611	-0-	-10843	-0-	2153	1	29596	3	Y	1639	1671	0			508
						59	4	1803	9							
06	39390 X	30886	-0-	-8504	-0-	2014	1	27165	3	Y	1511	1691	0			328
						45	4	1662	9							
07	30907 X	29640	-0-	-1267	-0-	1943	1	25884	3	Y	1512	1441	0			399
						150	4	1663	9							

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 9537 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	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20692 X	12294	-0-	-8398	-0-	729	1	10720	3	Y	746	668	0			404
						24	4	821	9							
03	20646 X	20374	-0-	-272	-0-	1170	1	17152	3	Y	1838	1662	0			580
						30	4	2022	9							
04	19435 X	19435	-0-	-0-	-0-	1162	1	16475	3	Y	1178	1376	0			382
						502	4	1296	9							
05	17789 X	17789	-0-	-0-	-0-	1123	1	15435	3	Y	1091	1135	0			338
						31	4	1200	9							
06	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	1041	1	14039	3	Y	983	1108	0			213
						23	4	1081	9							
*07	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	978	1	13022	3	Y	952	914	0			251
						75	4	1047	9							

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9532 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	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-

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

02	DLQ G-10	15254	-0-	15254	15254	846	1	12431	3	Y	1772	1685	0			959
						28	4	1949	9							
03	DLQ G-10	28822	-0-	28822	44076	1522	1	22312	3	Y	4499	4036	0			1422
						39	4	4949	9							
04	DLQ G-10	33529	-0-	33529	77605	1894	1	26856	3	Y	3600	3854	0			1168
						819	4	3960	9							
*05	DLQ G-10	28552	-0-	28552	106157	1705	1	23447	3	Y	3048	3271	0			945
						47	4	3353	9							
06	130880 X	24723	-0-	-106157	-0-	1497	1	20196	3	Y	2724	3078	0			591
						34	4	2996	9							
*07	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	1362	1	18138	3	Y	2626	2524	0			693
						105	4	2889	9							

ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637

02	2094091 X	28761	-0-	-2065330	-0-	1789	1	25745	3	N	989	1226	0			535
						139	4	1088	9							
03	305288 X	65407	-0-	-239881	-0-	3615	1	56919	3	N	4333	3501	0			1367
						107	4	4766	9							
04	295440 X	56300	-0-	-239140	-0-	3455	1	49770	3	N	2724	3207	0			884
						79	4	2996	9							
05	305288 X	54699	-0-	-250589	-0-	3455	1	48266	3	N	2620	2692	0			812
						96	4	2882	9							
06	70200 X	50312	-0-	-19888	-0-	3253	1	44253	3	N	2433	2717	0			528
						130	4	2676	9							
*07	50765 X	50765	-0-	-0-	-0-	3407	1	44587	3	N	2424	2312	0			640
						105	4	2666	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1290474	X	13082	-0-	-1277392	-0-	815	1	11727	3	N	434	632	0			235
							63	4	477	9							
03	197594	X	44182	-0-	-153412	-0-	2475	1	38974	3	N	2418	1890	0			763
							73	4	2660	9							
04	191220	X	30493	-0-	-160727	-0-	1886	1	27167	3	N	1270	1621	0			412
							43	4	1397	9							
05	197594	X	32364	-0-	-165230	-0-	2044	1	28555	3	N	1553	1484	0			481
							57	4	1708	9							
06	36600	X	28476	-0-	-8124	-0-	1862	1	25328	3	N	1102	1344	0			239
							74	4	1212	9							
*07	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	1875	1	24537	3	N	1075	1030	0			284
							58	4	1183	9							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393

02	842614	X	8996	-0-	-833618	-0-	556	1	8003	3	N	358	449	0			194
							43	4	394	9							
03	120528	X	34794	-0-	-85734	-0-	1940	1	30554	3	N	2039	1590	0			643
							57	4	2243	9							
04	116640	X	25501	-0-	-91139	-0-	1571	1	22633	3	N	1146	1417	0			372
							36	4	1261	9							
05	120528	X	23530	-0-	-96998	-0-	1493	1	20856	3	N	1035	1086	0			321
							42	4	1139	9							
06	35820	X	21034	-0-	-14786	-0-	1366	1	18590	3	N	931	1050	0			202
							54	4	1024	9							
07	37014	X	19962	-0-	-17052	-0-	1345	1	17601	3	N	885	853	0			234
							42	4	974	9							

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130

02	2293879	X	34070	-0-	-2259809	-0-	2107	1	30324	3	N	1341	1505	0			726
							164	4	1475	9							
03	120528	X	73622	-0-	-46906	-0-	4077	1	64197	3	N	4753	3979	0			1500
							120	4	5228	9							
04	116640	X	63990	-0-	-52650	-0-	3923	1	56520	3	N	3144	3624	0			1020
							89	4	3458	9							
05	120528	X	62769	-0-	-57759	-0-	3976	1	55551	3	N	2846	2984	0			882
							111	4	3131	9							
06	83550	X	60521	-0-	-23029	-0-	3934	1	53519	3	N	2646	2954	0			574
							157	4	2911	9							
07	78306	X	64194	-0-	-14112	-0-	4336	1	56740	3	N	2713	2571	0			716
							134	4	2984	9							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754

02	1121560	X	14024	-0-	-1107536	-0-	833	1	11992	3	N	1031	1192	0			558
							65	4	1134	9							
03	160022	X	43720	-0-	-116302	-0-	2276	1	35842	3	N	5032	4002	0			1588
							67	4	5535	9							
04	154860	X	33255	-0-	-121605	-0-	1943	1	27993	3	N	2977	3599	0			966
							44	4	3275	9							
05	160022	X	31733	-0-	-128289	-0-	1908	1	26650	3	N	2838	2924	0			880
							53	4	3122	9							
06	154860	X	28954	-0-	-125906	-0-	1782	1	24246	3	N	2595	2912	0			563
							71	4	2855	9							
*07	27975	X	27975	-0-	-0-	-0-	1784	1	23340	3	N	2542	2434	0			671
							55	4	2796	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749491 X	6168	-0-	-743323	-0-	367	1	5285	3	N	443	342	0			240
						29	4	487	9							
03	120528 X	25257	-0-	-95271	-0-	1336	1	21044	3	N	2580	2006	0			814
						39	4	2838	9							
04	116640 X	18783	-0-	-97857	-0-	1108	1	15965	3	N	1532	1849	0			497
						25	4	1685	9							
05	120528 X	17568	-0-	-102960	-0-	1066	1	14897	3	N	1432	1485	0			444
						30	4	1575	9							
06	25920 X	15328	-0-	-10592	-0-	954	1	12977	3	N	1235	1411	0			268
						38	4	1359	9							
07	26784 X	14798	-0-	-11986	-0-	943	1	12342	3	N	1349	1261	0			356
						29	4	1484	9							

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960

02	1024806 X	9935	-0-	-1014871	-0-	596	1	8579	3	N	649	863	0			351
						46	4	714	9							
03	167741 X	35716	-0-	-132025	-0-	1923	1	30285	3	N	3137	2498	0			990
						57	4	3451	9							
04	162330 X	26646	-0-	-135684	-0-	1638	1	23600	3	N	1246	1832	0			404
						37	4	1371	9							
05	167741 X	24543	-0-	-143198	-0-	1582	1	22097	3	N	745	918	0			231
						44	4	820	9							
06	162330 X	22341	-0-	-139989	-0-	1468	1	19969	3	N	769	833	0			167
						58	4	846	9							
07	167741 X	22319	-0-	-145422	-0-	1452	1	19005	3	N	1652	1383	0			436
						45	4	1817	9							

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9573 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	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-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 9641 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	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-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 9576 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	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C1 WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9615 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	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-

ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 9658 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	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-

ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 9657 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	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-

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390

02	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	888	1	13052	3	Y	782	656	0			423
						29	4	860	9							
03	17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	990	1	14793	3	Y	1356	1351	0			428
						26	4	1492	9							
04	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	1025	1	14534	3	Y	1051	1138	0			341
						443	4	1156	9							
*05	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	1117	1	15359	3	Y	1194	1165	0			370
						31	4	1313	9							
06	17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	1109	1	14958	3	Y	1020	1169	0			221
						25	4	1122	9							
*07	16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	1059	1	14102	3	Y	985	946	0			260
						82	4	1084	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100100 X	86580	-0-	-13520	-0-	1376	1	83556	2	N	1498	1703	1	4	8	135
						1648	9									
03	107570 X	96949	-0-	-10621	-0-	1442	1	93593	2	N	1740	1688	1			187
						1914	9									
04	94620 X	94620	-0-	-0-	-0-	1526	1	91320	2	N	1613	1597	1			203
						1774	9									
05	97861 X	97861	-0-	-0-	-0-	1579	1	94085	2	N	1997	1755	1			445
						2197	9									
06	93810 X	90847	-0-	-2963	-0-	1551	1	88072	2	N	1113	1264	1			294
						1224	9									
*07	97774 X	94311	-0-	-3463	-0-	1611	1	91135	2	N	1423	1264	1			453
						1565	9									

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	42	1	15	9	Y	14	14	1		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	59	1	9	9	Y	8	8	1		-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	62	1	8	9	Y	7	7	1		-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	98	1	868	3	N	199	199	1		-0-
						75	4	219	9						
03	1178 X	99	-0-	-1079	-0-	3	1	46	3	N	33	33	1		-0-
						14	4	36	9						
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

02	43484 X	16800	-0-	-26684	-0-	825	1	15975	3	N	-0-	-0-
03	48143 X	28360	-0-	-19783	-0-	673	1	27687	3	N	-0-	-0-
04	46590 X	24836	-0-	-21754	-0-	607	1	24229	3	N	-0-	-0-
05	34162 X	23510	-0-	-10652	-0-	572	1	22938	3	N	-0-	-0-
06	28740 X	23397	-0-	-5343	-0-	616	1	22781	3	N	-0-	-0-
07	29574 X	24652	-0-	-4922	-0-	659	1	22981	3	N	-0-	-0-

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613

02	60088 X	40151	-0-	-19937	-0-	1972	1	38179	3	N	-0-	-0-
03	66526 X	47716	-0-	-18810	-0-	1132	1	46584	3	N	-0-	-0-
04	64380 X	47300	-0-	-17080	-0-	1155	1	46145	3	N	-0-	-0-
05	57598 X	49412	-0-	-8186	-0-	1202	1	48210	3	N	-0-	-0-
06	54828 X	54828	-0-	-0-	-0-	1442	1	53386	3	N	-0-	-0-
*07	52394 X	52394	-0-	-0-	-0-	1400	1	48842	3	N	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68656 X	38880	-0-	-29776	-0-	1910	1	36970	3	N	-0-					25
03	76012 X	50762	-0-	-25250	-0-	1204	1	49558	3	N	-0-					25
04	73560 X	54148	-0-	-19412	-0-	1323	1	52825	3	N	-0-					25
05	63860 X	49335	-0-	-14525	-0-	1201	1	48134	3	N	-0-					25
06	56044 X	56044	-0-	-0-	-0-	1474	1	54570	3	N	-0-					25
*07	68444 X	68444	-0-	-0-	-0-	1829	1	63804	3	N	-0-					25

VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

02	DLQ G-10	5527	-0-	5527	5527	1197	1	2794	3	Y	1385	1366	0			126
						12	4	1524	9							
03	DLQ G-10	5137	-0-	5137	10664	1046	1	2499	3	Y	1447	1484	0			89
						1592	9									
04	DLQ G-10	6653	-0-	6653	17317	1437	1	3157	3	Y	1862	1821	0			130
						11	4	2048	9							
05	DLQ G-10	7047	-0-	7047	24364	1478	1	3516	3	Y	1855	1884	0			101
						12	4	2041	9							
06	DLQ G-10	7312	-0-	7312	31676	1885	1	3593	3	Y	1667	1659	0			109
						1834	9									
*07	31676 X	-0-	-0-	-31676	-0-					Y	-0-					-0-

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	136	134	1			4
						13	4	150	9							
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	751	3	Y	291	292	1			3
						3	4	320	9							
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	127	1	1611	3	Y	227	226	1			4
						4	4	250	9							
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	123	1	1797	3	Y	43	46	1			1
						4	4	47	9							
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	86	1	1192	3	Y	386	374	1			13
						18	4	425	9							
*07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	173	1	2089	2	Y	736	733	1			31
						23	4	810	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

02	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	271	1	2434	3	Y	389	384	1			12
						99	4	428	9							
03	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	807	1	9510	3	Y	1468	1463	1			17
						40	4	1615	9							
04	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	611	1	7732	3	Y	1214	1211	1			20
						20	4	1335	9							
05	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	288	1	4220	3	Y	511	519	1			12
						10	4	562	9							
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	289	1	4011	3	Y	1126	1100	1			38
						60	4	1239	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	304	1	2729	3	Y	312	345	1			12
							111	4	343	9							
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	567	1	6678	3	Y	761	679	1			94
							28	4	837	9							
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	424	1	5360	3	Y	421	450	1			65
							13	4	463	9							
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	212	1	3108	3	Y	281	312	1			34
							8	4	309	9							
06	3360	X	2078	-0-	-1282	-0-	123	1	1714	3	Y	195	203	1			26
							26	4	215	9							
07	3472	X	77	-0-	-3395	-0-	4	1	44	2	Y	26	45	1			3
							29	9									

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	1203	1	10817	3	Y	1040	1146	1			40
							442	4	1144	9							
03	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	1392	1	16405	3	Y	1362	1234	1			168
							70	4	1498	9							
04	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	1134	1	14343	3	Y	1263	1236	1			195
							36	4	1389	9							
05	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	924	1	13551	3	Y	1283	1321	1			157
							34	4	1411	9							
06	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	712	1	9884	3	Y	1093	1104	1			146
							148	4	1202	9							
*07	590	X	590	-0-	-0-	-0-	34	1	407	2	Y	132	134	1			16
							4	4	145	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	669	1	5269	3	Y	66	65	0			8
							416	4	73	9							
03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	797	1	5990	3	Y	83	85	0			6
							251	4	91	9							
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	751	1	5878	3	Y	80	81	0			5
							97	4	88	9							
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	572	1	4030	3	Y	120	115	0			10
							90	4	132	9							
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	817	1	4597	3	Y	85	89	0			6
							287	4	94	9							
*07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	838	1	4706	2	Y	79	77	1			8
							267	4	87	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	275	1	2160	3	Y	61	59	0			7
							170	4	67	9							
03	2201	X	2001	-0-	-200	-0-	214	1	1608	3	Y	102	102	0			7
							67	4	112	9							
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	245	1	1915	3	Y	132	131	0			8
							31	4	145	9							
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	266	1	1872	3	Y	302	286	0			24
							42	4	332	9							
06	2130	X	1950	-0-	-180	-0-	230	1	1294	3	Y	314	315	0			23
							81	4	345	9							
*07	2201	X	1940	-0-	-261	-0-	235	1	1319	2	Y	283	279	1			27
							75	4	311	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	534	1	4199	3	Y	200	201	0			23
							331	4	220	9							
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	1089	1	8186	3	Y	315	315	0			23
							342	4	347	9							
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	770	1	6032	3	Y	230	239	0			14
							100	4	253	9							
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	627	1	4411	3	Y	373	357	0			30
							98	4	410	9							
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	589	1	3312	3	Y	171	189	0			12
							206	4	188	9							
*07	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	548	1	3077	2	Y	94	93	1			9
							175	4	103	9							

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	489	-0-	-1163	-0-	39	1	348	3	Y	80	86	1			11
							14	4	88	9							
03	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	92	1	1086	3	Y	152	152	1			11
							5	4	167	9							
04	1770	N	1393	-0-	-377	-0-	96	1	1210	3	Y	76	80	1			7
							3	4	84	9							
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	91	1	1329	3	Y	201	192	1			16
							3	4	221	9							
06	1320	N	981	-0-	-339	-0-	60	1	828	3	Y	74	81	1			9
							12	4	81	9							
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	161	1	1940	2	Y	29	38	1			-0-
							21	4	32	9							

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	3388	-0-	-1708	-0-	788	1	1838	3	Y	685	666	0			118
							8	4	754	9							
03	5642	X	4233	-0-	-1409	-0-	983	1	2349	3	Y	819	840	0			97
							901	9									
04	4290	X	4067	-0-	-223	-0-	1029	1	2261	3	Y	699	685	0			111
							8	4	769	9							
05	4433	X	3066	-0-	-1367	-0-	682	1	1621	3	Y	689	693	0			107
							5	4	758	9							
06	4290	X	2278	-0-	-2012	-0-	623	1	1187	3	Y	425	458	0			74
							468	9									
*07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	1506	1	2094	2	Y	939	844	1			159
							2	4	1033	9							

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

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

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2773	-0-	-923	-0-	652	1	1522	3	Y	538	521	0			141
							7	4	592	9							
03	4092	X	3555	-0-	-537	-0-	798	1	1908	3	Y	772	782	0			131
							849	9									
04	3960	X	2719	-0-	-1241	-0-	629	1	1381	3	Y	641	640	0			132
							4	4	705	9							
05	4092	X	3439	-0-	-653	-0-	770	1	1832	3	Y	755	767	0			120
							6	4	831	9							
06	3960	X	3038	-0-	-922	-0-	840	1	1601	3	Y	543	546	0			117
							597	9									
*07	3565	X	2163	-0-	-1402	-0-	684	1	933	2	Y	495	505	1			98
							1	4	545	9							

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	3392	-0-	-3132	-0-	803	1	1875	3	Y	642	637	0			111
							8	4	706	9							
03	7223	X	6709	-0-	-514	-0-	1740	1	4159	3	Y	735	759	0			87
							1	4	809	9							
04	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	2251	1	4944	3	Y	769	734	0			122
							17	4	846	9							
05	6169	X	4345	-0-	-1824	-0-	1045	1	2483	3	Y	735	743	0			114
							8	4	809	9							
06	6480	X	4117	-0-	-2363	-0-	1149	1	2191	3	Y	705	696	0			123
							1	4	776	9							
*07	7254	X	5369	-0-	-1885	-0-	1779	1	2477	2	Y	1009	996	1			159
							3	4	1110	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	500	1	3937	3	Y	70	67	0			8
							311	4	77	9							
03	3100	N	9375	-0-	6275	6275	1044	1	7847	3	Y	142	140	0			10
							328	4	156	9							
04	3000	N	4672	-0-	1672	7947	500	1	3916	3	Y	174	173	0			11
							65	4	191	9							
05	8267	X	320	-0-	-7947	-0-	7	1	50	3	Y	238	230	0			19
							1	4	262	9							
06	1110	X	280	-0-	-830	-0-	8	1	47	3	Y	202	206	0			15
							3	4	222	9							
*07	1147	X	272	-0-	-875	-0-	9	1	52	2	Y	189	186	1			18
							3	4	208	9							

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	2004	1	4680	3	Y	530	520	0			92
							21	4	583	9							
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	2142	1	5119	3	Y	701	710	0			83
							1	4	771	9							
04	5010	X	2935	-0-	-2075	-0-	767	1	1683	3	Y	436	450	0			69
							5	4	480	9							
05	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	2838	1	6747	3	Y	863	798	0			134
							22	4	949	9							
06	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	3462	1	6600	3	Y	859	843	0			150
							1	4	945	9							
*07	6417	X	5395	-0-	-1022	-0-	1935	1	2694	2	Y	694	697	1			109
							3	4	763	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

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

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756

02	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	602	1	5411	3	Y	840	821	1			118
						221	4	924	9							
03	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	580	1	6842	3	Y	1254	1279	1			93
						30	4	1379	9							
04	6930 X	5914	-0-	-1016	-0-	338	1	4276	3	Y	1172	1162	1			103
						11	4	1289	9							
05	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	404	1	5924	3	Y	768	809	1			62
						15	4	845	9							
06	6930 X	6603	-0-	-327	-0-	376	1	5217	3	Y	847	808	1			101
						78	4	932	9							
*07	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	527	1	6349	2	Y	1365	1371	1			90
						68	4	1502	9							

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831

02	7028 X	5717	-0-	-1311	-0-	482	1	4330	3	Y	663	679	1			93
						176	4	729	9							
03	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	596	1	7029	3	Y	850	880	1			63
						30	4	935	9							
04	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	637	1	8060	3	Y	1207	1164	1			106
						20	4	1328	9							
05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	423	1	6194	3	Y	1054	1074	1			86
						15	4	1159	9							
06	7530 X	5209	-0-	-2321	-0-	290	1	4023	3	Y	760	755	1			91
						60	4	836	9							
*07	7781 X	7314	-0-	-467	-0-	470	1	5653	2	Y	1023	1005	1			97
						66	4	1125	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	110	1	984	3	Y	81	90	1			3
						40	4	89	9							
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	82	1	963	3	Y	96	87	1			12
						4	4	106	9							
04	1470 N	1140	-0-	-330	-0-	77	1	964	3	Y	88	86	1			14
						2	4	97	9							
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	139	1	2034	3	Y	206	195	1			25
						5	4	227	9							
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	87	1	1201	3	Y	150	155	1			20
						18	4	165	9							
*07	3100 N	3259	-0-	159	159	226	1	2736	2	Y	238	245	1			13
						35	4	262	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

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	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	631	1	1471	3	Y	565	524	0			148
							6	4	622	9							
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	687	1	1643	3	Y	758	777	0			129
							834	9									
04	2760	X	2445	-0-	-315	-0-	551	1	1210	3	Y	618	620	0			127
							4	4	680	9							
05	2852	X	2656	-0-	-196	-0-	636	1	1513	3	Y	456	510	0			73
							5	4	502	9							
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	1010	1	1925	3	Y	417	400	0			90
							459	9									
*07	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	894	1	1219	2	Y	504	498	1			104
							1	4	554	9							

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

02	4368	X	3864	-0-	-504	-0-	290	1	2607	3	Y	783	722	1			110
							106	4	861	9							
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	309	1	3631	3	Y	1312	1325	1			97
							15	4	1443	9							
04	6090	X	5650	-0-	-440	-0-	339	1	4290	3	Y	918	935	1			80
							11	4	1010	9							
05	6293	X	6008	-0-	-285	-0-	305	1	4472	3	Y	1109	1099	1			90
							11	4	1220	9							
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	400	1	5543	3	Y	886	870	1			106
							83	4	975	9							
*07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	396	1	4791	2	Y	1549	1566	1			100
							48	4	1704	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

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-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	638	1	5019	3	Y	282	273	0			33
							396	4	310	9							
03	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	1133	1	8518	3	Y	235	251	0			17
							356	4	259	9							
04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	865	1	6769	3	Y	178	184	0			11
							112	4	196	9							
05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	1208	1	8506	3	Y	224	217	0			18
							189	4	246	9							
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	930	1	5231	3	Y	141	149	0			10
							326	4	155	9							
*07	4960	X	4446	-0-	-514	-0-	626	1	3517	2	Y	94	93	1			9
							200	4	103	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	2691	-0-	-1537	-0-	190	1	1712	3	Y	654	645	1			92
							70	4	719	9							
03	5673	X	4533	-0-	-1140	-0-	281	1	3311	3	Y	843	873	1			62
							14	4	927	9							
04	5490	X	3508	-0-	-1982	-0-	209	1	2647	3	Y	586	597	1			51
							7	4	645	9							
05	5673	X	2582	-0-	-3091	-0-	127	1	1860	3	Y	537	544	1			44
							4	4	591	9							
06	5040	X	1418	-0-	-3622	-0-	77	1	1061	3	Y	241	256	1			29
							15	4	265	9							
*07	4526	X	3009	-0-	-1517	-0-	224	1	2702	2	Y	48	68	1			3
							30	4	53	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	109	-0-	-1795	-0-	1	1	9	3	Y	90	89	1			3
							99	9									
03	1891	X	231	-0-	-1660	-0-	2	1	19	3	Y	191	192	1			2
							210	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	180	179	1			3
							2	4	198	9							
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	3	Y	63	65	1			1
							3	4	69	9							
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	88	1	1218	3	Y	85	83	1			3
							18	4	94	9							
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	106	1	1277	2	Y	790	769	1			33
							14	4	869	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	1132	1	10176	3	Y	829	923	1			32
							415	4	912	9							
03	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	927	1	10926	3	Y	996	905	1			123
							46	4	1096	9							
04	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	961	1	12163	3	Y	859	849	1			133
							31	4	945	9							
05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	1007	1	14764	3	Y	933	952	1			114
							36	4	1026	9							
06	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	1161	1	16097	3	Y	905	898	1			121
							240	4	996	9							
*07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	163	1	1968	2	Y	319	294	1			37
							21	4	351	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	726	1	5707	3	Y	81	83	0			9
							450	4	89	9							
03	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	1345	1	10109	3	Y	233	225	0			17
							423	4	256	9							
04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	1034	1	8091	3	Y	235	238	0			14
							134	4	259	9							
05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	882	1	6206	3	Y	214	211	0			17
							138	4	235	9							
06	6600	X	5402	-0-	-1198	-0-	747	1	4205	3	Y	170	175	0			12
							263	4	187	9							
*07	6820	X	4594	-0-	-2226	-0-	640	1	3594	2	Y	142	140	1			14
							204	4	156	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	626	1	5622	3	Y	857	940	1			33
							229	4	943	9							
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	526	1	6192	3	Y	1059	962	1			130
							26	4	1165	9							
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	478	1	6041	3	Y	919	907	1			142
							15	4	1011	9							
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	509	1	7467	3	Y	994	1014	1			122
							19	4	1093	9							
06	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	872	1	12089	3	Y	935	932	1			125
							180	4	1029	9							
*07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	81	1	1007	2	Y	9	21	1			-0-
							3	4	10	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	592	1	5320	3	Y	812	872	1			31
							217	4	893	9							
03	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	529	1	6245	3	Y	1035	939	1			127
							27	4	1139	9							
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	482	1	6092	3	Y	979	955	1			151
							15	4	1077	9							
05	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	534	1	7830	3	Y	1252	1250	1			153
							19	4	1377	9							
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	451	1	6253	3	Y	1130	1132	1			151
							93	4	1243	9							
*07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	93	1	1128	2	Y	11	17	1			-0-
							22	4	12	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	6300	X	4506	-0-	-1794	-0-	385	1	3464	3	Y	468	543	1			18
							142	4	515	9							
03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	498	1	5872	3	Y	927	831	1			114
							25	4	1020	9							
04	7950	X	7424	-0-	-526	-0-	460	1	5825	3	Y	1022	978	1			158
							15	4	1124	9							
05	8215	X	6083	-0-	-2132	-0-	333	1	4882	3	Y	778	841	1			95
							12	4	856	9							
06	7950	X	4538	-0-	-3412	-0-	255	1	3538	3	Y	629	640	1			84
							53	4	692	9							
*07	7657	X	5859	-0-	-1798	-0-	373	1	4494	2	Y	858	851	1			106
							48	4	944	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	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	840	1	1961	3	Y	328	323	0			57
							9	4	361	9							
03	5518	X	3327	-0-	-2191	-0-	754	1	1802	3	Y	701	675	0			83
							771	9									
04	5340	X	3086	-0-	-2254	-0-	750	1	1647	3	Y	622	607	0			98
							5	4	684	9							
05	4092	X	2858	-0-	-1234	-0-	662	1	1574	3	Y	561	572	0			87
							5	4	617	9							
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	1293	1	2464	3	Y	412	427	0			72
							453	9									
*07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	1284	1	1788	2	Y	474	473	1			75
							2	4	521	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

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	6216	X	5490	-0-	-726	-0-	458	1	4115	3	Y	681	755	1	5	8	26
							168	4	749	9							
03	6882	X	5459	-0-	-1423	-0-	370	1	4368	3	Y	638	585	1			79
							19	4	702	9							
04	6660	X	4589	-0-	-2071	-0-	295	1	3721	3	Y	513	513	1			79
							9	4	564	9							
05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	418	1	6133	3	Y	669	666	1			82
							15	4	736	9							
06	6660	X	5894	-0-	-766	-0-	344	1	4774	3	Y	640	636	1			86
							72	4	704	9							
*07	6076	X	4276	-0-	-1800	-0-	278	1	3351	2	Y	555	562	1			68
							36	4	611	9							

KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

02	5264	X	3953	-0-	-1311	-0-	308	1	2769	3	Y	694	664	1			98
							113	4	763	9							
03	5704	X	5404	-0-	-300	-0-	366	1	4306	3	Y	649	699	1			48
							18	4	714	9							
04	5610	X	4851	-0-	-759	-0-	307	1	3889	3	Y	586	583	1			51
							10	4	645	9							
05	5797	X	4424	-0-	-1373	-0-	249	1	3649	3	Y	470	483	1			38
							9	4	517	9							
06	5610	X	2958	-0-	-2652	-0-	166	1	2300	3	Y	416	404	1			50
							34	4	458	9							
*07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	405	1	4869	2	Y	202	246	1			7
							56	4	222	9							

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

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-

KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875

02	11228	X	6993	-0-	-4235	-0-	628	1	5645	3	Y	445	455	1			63
							230	4	490	9							
03	10571	X	8128	-0-	-2443	-0-	579	1	6821	3	Y	635	651	1			47
							29	4	699	9							
04	11100	X	8935	-0-	-2165	-0-	568	1	7187	3	Y	1056	1010	1			93
							18	4	1162	9							
05	11470	X	9361	-0-	-2109	-0-	526	1	7706	3	Y	1009	1020	1			82
							19	4	1110	9							
06	11100	X	6508	-0-	-4592	-0-	401	1	5563	3	Y	419	451	1			50
							83	4	461	9							
*07	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	659	1	7961	2	Y	1317	1270	1			107
							80	4	1449	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

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	12572	X	10849	-0-	-1723	-0-	933	1	8394	3	Y	1072	1184	1			41
							343	4	1179	9							
03	13919	X	11367	-0-	-2552	-0-	758	1	8932	3	Y	1490	1348	1			183
							38	4	1639	9							
04	13470	X	11661	-0-	-1809	-0-	739	1	9352	3	Y	1405	1371	1			217
							24	4	1546	9							
05	13919	X	10733	-0-	-3186	-0-	598	1	8770	3	Y	1221	1289	1			149
							22	4	1343	9							
06	13470	X	9196	-0-	-4274	-0-	524	1	7267	3	Y	1178	1169	1			158
							109	4	1296	9							
*07	12059	X	11840	-0-	-219	-0-	807	1	9704	2	Y	1110	1208	1			90
							108	4	1221	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

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-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

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-

MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656

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-

MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000

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 #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256	X	9970	-0-	-1286	-0-	921	1	8286	3	N	694	692	0	2	8	-0-
							763	9									
03	12462	X	7711	-0-	-4751	-0-	771	1	5616	3	N	1204	1199	0	5	8	-0-
							1324	9									
04	12060	X	6603	-0-	-5457	-0-	951	1	4627	3	N	932	932	0			-0-
							1025	9									
05	12462	X	6324	-0-	-6138	-0-	953	1	4436	3	N	850	850	0			-0-
							935	9									
06	12060	X	5601	-0-	-6459	-0-	805	1	3972	3	N	749	749	0			-0-
							824	9									
07	11036	X	6362	-0-	-4674	-0-	936	1	4536	2	N	809	809	1			-0-
							890	9									

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349

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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081

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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293

02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	447	1	4022	3	N	353	353	0			-0-
							388	9									
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	1095	1	7977	3	N	1122	1122	0			-0-
							1234	9									
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	1228	1	5976	3	N	1036	1036	0			-0-
							1140	9									
05	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	1045	1	4864	3	N	850	850	0			-0-
							935	9									
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	775	1	3827	3	N	612	612	0			-0-
							673	9									
*07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	78	1	399	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

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	5117	-0-	5117	5117	765	1	3691	2	N	601	601	1			-0-
							661	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28784 X	12851	-0-	-15933	-0-	1093	1	9825	3	Y	1393	1378	1			43
						401	4	1532	9							
03	31868 X	30299	-0-	-1569	-0-	2075	1	24451	3	Y	3335	3339	1			39
						104	4	3669	9							
04	34882 X	34882	-0-	-0-	-0-	2264	1	28646	3	Y	3545	3526	1			58
						72	4	3900	9							
05	31868 X	26907	-0-	-4961	-0-	1538	1	22550	3	Y	2512	2513	1			57
						56	4	2763	9							
06	30840 X	25705	-0-	-5135	-0-	1521	1	21099	3	Y	2517	2489	1			85
						316	4	2769	9							
*07	31868 X	24011	-0-	-7857	-0-	1632	1	19674	2	Y	2271	2267	1			91
						207	4	2498	9							

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

02	18760 X	11226	-0-	-7534	-0-	992	1	8923	3	N	1192	1192	0			-0-
						1311	9									
03	18383 X	16157	-0-	-2226	-0-	1672	1	12184	3	N	2092	2092	0			-0-
						2301	9									
04	17790 X	12901	-0-	-4889	-0-	1959	1	9532	3	N	1282	1282	0			-0-
						1410	9									
05	15447 X	15447	-0-	-0-	-0-	2372	1	11039	3	N	1851	1851	0			-0-
						2036	9									
06	15630 X	14755	-0-	-875	-0-	2117	1	10450	3	N	1989	1989	0			-0-
						2188	9									
07	16151 X	9392	-0-	-6759	-0-	1370	1	6685	2	N	1215	1215	1			-0-
						1337	9									

LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484

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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

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	5612	-0-	5612	5612	821	1	3962	2	N	754	754	1			-0-
						829	9									

CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2500	-0-	-1280	-0-	575	1	1343	3	Y	524	511	0			91
							6	4	576	9							
03	4185	X	2892	-0-	-1293	-0-	630	1	1504	3	Y	689	698	0			82
							758	9									
04	4050	X	2856	-0-	-1194	-0-	724	1	1590	3	Y	488	493	0			77
							5	4	537	9							
05	3813	X	2330	-0-	-1483	-0-	524	1	1246	3	Y	505	504	0			78
							4	4	556	9							
06	3210	X	2018	-0-	-1192	-0-	487	1	927	3	Y	549	531	0			96
							604	9									
*07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	1245	1	1731	2	Y	82	180	1			10
							2	4	90	9							

CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392

02	3052	X	455	-0-	-2597	-0-	16	1	38	3	Y	364	356	0			63
							1	4	400	9							
03	3379	X	2839	-0-	-540	-0-	597	1	1427	3	Y	741	716	0			88
							815	9									
04	3270	X	2366	-0-	-904	-0-	571	1	1252	3	Y	490	500	0			78
							4	4	539	9							
05	3193	X	1386	-0-	-1807	-0-	324	1	770	3	Y	263	300	0			41
							3	4	289	9							
06	2760	X	480	-0-	-2280	-0-	165	1	315	3	Y	-0-	41	0			-0-
07	2852	X	615	-0-	-2237	-0-	257	1	358	2	Y	-0-					-0-

CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912

02	4144	X	2142	-0-	-2002	-0-	475	1	1108	3	Y	504	505	0			87
							5	4	554	9							
03	10292	X	2887	-0-	-7405	-0-	611	1	1460	3	Y	742	741	0			88
							816	9									
04	9960	X	3049	-0-	-6911	-0-	713	1	1564	3	Y	697	675	0			110
							5	4	767	9							
05	10292	X	2742	-0-	-7550	-0-	581	1	1382	3	Y	704	705	0			109
							5	4	774	9							
06	8280	X	2593	-0-	-5687	-0-	696	1	1327	3	Y	518	537	0			90
							570	9									
*07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	1010	1	1409	2	Y	679	675	1			104
							1	4	747	9							

CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594

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	3					3

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	2800	-0-	-2576	-0-	665	1	1553	3	Y	523	519	0	1	8	90
							7	4	575	9							
03	5952	X	2798	-0-	-3154	-0-	640	1	1529	3	Y	572	594	0			68
							629	9									
04	5760	X	1217	-0-	-4543	-0-	315	1	691	3	Y	190	228	0			30
							2	4	209	9							
05	5146	X	566	-0-	-4580	-0-	166	1	393	3	Y	5	34	0			1
							1	4	6	9							
06	4140	X	723	-0-	-3417	-0-	246	1	470	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*07	3100	X	989	-0-	-2111	-0-	413	1	575	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952

02	DLQ G-10		965	-0-	965	965	191	1	446	3	Y	296	293	0	3	8	27
							2	4	326	9							
03	DLQ G-10		1275	-0-	1275	2240	236	1	563	3	Y	433	433	0			27
							476	9									
04	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3452	238	1	522	3	Y	409	407	0			29
							2	4	450	9							
05	DLQ G-10		1180	-0-	1180	4632	226	1	538	3	Y	376	385	0			20
							2	4	414	9							
06	DLQ G-10		1211	-0-	1211	5843	288	1	550	3	Y	339	337	0			22
							373	9									
*07	3000	N	1227	-0-	-1773	4070	355	1	488	2	Y	348	348	1			22
							1	4	383	9							

BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251

02	98	X	98	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	46	46	0			-0-
							51	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928

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

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	773	1	6085	3	Y	1263	1211	0	2	8	146
							480	4	1389	9							
03	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	903	1	6787	3	Y	1737	1757	0			126
							284	4	1911	9							
04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	709	1	5551	3	Y	1569	1600	0			95
							92	4	1726	9							
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	737	1	5192	3	Y	1291	1282	0			104
							116	4	1420	9							
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	867	1	4874	3	Y	1091	1116	0			79
							304	4	1200	9							
*07	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	872	1	4938	2	Y	966	977	1			70
							285	4	1063	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7272	-0-	7272	7272	699	1	5496	3	Y	585	572	0			68
						433	4	644	9							
03	DLQ G-10	7488	-0-	7488	14760	755	1	5675	3	Y	746	760	0			54
						237	4	821	9							
04	DLQ G-10	4215	-0-	4215	18975	392	1	3067	3	Y	641	656	0			39
						51	4	705	9							
05	DLQ G-10	611	-0-	611	19586	10	1	72	3	Y	479	479	0			39
						2	4	527	9							
06	20113 X	527	-0-	-19586	-0-	12	1	67	3	Y	404	414	0			29
						4	4	444	9							
*07	8060 X	494	-0-	-7566	-0-	14	1	78	2	Y	362	357	1			35
						4	4	398	9							

BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330

02	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	952	1	8558	3	N	3018	3018	0			-0-
						3320	9									
03	18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	1593	1	11609	3	N	4868	4868	0			-0-
						5355	9									
04	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	1882	1	9159	3	N	3939	3939	0			-0-
						4333	9									
05	15159 X	13774	-0-	-1385	-0-	1733	1	8066	3	N	3614	3614	0			-0-
						3975	9									
06	17970 X	13427	-0-	-4543	-0-	1596	1	7880	3	N	3592	3592	0			-0-
						3951	9									
07	18569 X	13612	-0-	-4957	-0-	1662	1	8037	2	N	3557	3557	1			-0-
						3913	9									

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

02	21112 X	9980	-0-	-11132	-0-	852	1	7658	3	Y	1053	1040	1			32
						312	4	1158	9							
03	23374 X	20796	-0-	-2578	-0-	1428	1	16831	3	Y	2241	2247	1			26
						72	4	2465	9							
04	22620 X	21446	-0-	-1174	-0-	1416	1	17914	3	Y	1883	1878	1			31
						45	4	2071	9							
05	23374 X	19305	-0-	-4069	-0-	1084	1	15907	3	Y	2067	2051	1			47
						40	4	2274	9							
06	22620 X	15585	-0-	-7035	-0-	880	1	12211	3	Y	2101	2077	1			71
						183	4	2311	9							
*07	22165 X	14460	-0-	-7705	-0-	940	1	11324	2	Y	1885	1863	1			80
						122	4	2074	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318

02	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	1382	1	12423	3	Y	1868	1846	1			58
						507	4	2055	9							
03	34102 X	34102	-0-	-0-	-0-	2317	1	27302	3	Y	3970	3982	1			46
						116	4	4367	9							
04	38440 X	38440	-0-	-0-	-0-	2507	1	31718	3	Y	3759	3744	1			61
						80	4	4135	9							
05	46481 X	46481	-0-	-0-	-0-	2702	1	39636	3	Y	3676	3654	1			83
						99	4	4044	9							
06	38884 X	38884	-0-	-0-	-0-	2242	1	31093	3	Y	4622	4548	1			157
						465	4	5084	9							
*07	15875 X	15875	-0-	-0-	-0-	1008	1	12148	2	Y	2353	2329	1			100
						131	4	2588	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

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

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25088	X	14506	-0-	-10582	-0-	1260	1	11330	3	Y	1321	1302	1			41
							463	4	1453	9							
03	41413	X	41413	-0-	-0-	-0-	2957	1	34847	3	Y	3146	3150	1			37
							148	4	3461	9							
04	26880	X	25339	-0-	-1541	-0-	1661	1	21021	3	Y	2367	2365	1			39
							53	4	2604	9							
05	27776	X	17113	-0-	-10663	-0-	957	1	14040	3	Y	1892	1888	1			43
							35	4	2081	9							
06	26880	X	20731	-0-	-6149	-0-	1174	1	16283	3	Y	2755	2705	1			93
							243	4	3031	9							
*07	27776	X	20458	-0-	-7318	-0-	1376	1	16582	2	Y	2112	2107	1			86
							177	4	2323	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127848	X	34257	-0-	-93591	-0-	2835	1	25493	3	Y	4444	4398	1			137
							1041	4	4888	9							
03	141546	X	78495	-0-	-63051	-0-	5287	1	62318	3	Y	9659	9683	1			113
							265	4	10625	9							
04	136980	X	58630	-0-	-78350	-0-	3739	1	47307	3	Y	6786	6788	1			111
							119	4	7465	9							
05	99851	X	51832	-0-	-48019	-0-	2879	1	42226	3	Y	6020	5995	1			136
							105	4	6622	9							
06	84630	X	41837	-0-	-42793	-0-	2501	1	34689	3	Y	3753	3762	1			127
							519	4	4128	9							
*07	78492	X	35333	-0-	-43159	-0-	2424	1	29217	2	Y	3077	3078	1			125
							307	4	3385	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105000	X	93123	-0-	-11877	-0-	7737	1	69568	3	Y	11798	11619	1			363
							2840	4	12978	9							
03	167583	X	167583	-0-	-0-	-0-	11399	1	134347	3	Y	19333	19470	1			226
							571	4	21266	9							
04	120933	X	120933	-0-	-0-	-0-	7724	1	97728	3	Y	13849	13848	1			227
							247	4	15234	9							
05	97884	X	97884	-0-	-0-	-0-	5448	1	79896	3	Y	11220	11194	1			253
							198	4	12342	9							
06	80876	X	80876	-0-	-0-	-0-	4861	1	67424	3	Y	6894	6913	1			234
							1008	4	7583	9							
*07	34458	X	34458	-0-	-0-	-0-	2378	1	28666	2	Y	2825	2821	1			117
							306	4	3108	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115276 X	51816	-0-	-63460	-0-	4332	1	38945	3	Y	6318	6246	1			195
						1589	4	6950	9							
03	127627 X	110811	-0-	-16816	-0-	7624	1	89856	3	Y	11772	11829	1			138
						382	4	12949	9							
04	123510 X	79671	-0-	-43839	-0-	5140	1	65026	3	Y	8492	8491	1			139
						164	4	9341	9							
05	117118 X	64478	-0-	-52640	-0-	3627	1	53199	3	Y	6835	6820	1			154
						133	4	7519	9							
06	113340 X	52375	-0-	-60965	-0-	3147	1	43657	3	Y	4471	4473	1			152
						653	4	4918	9							
*07	110825 X	44889	-0-	-65936	-0-	3099	1	37378	2	Y	3659	3666	1			146
						387	4	4025	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		323
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		323
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		323
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		323
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		323
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		323

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

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

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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

02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					14
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					14
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

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

02	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11616	2	145	9	N	132	190	1					88
03	17278 X	17278	-0-	-0-	-0-	139	1	16918	2	N	201	189	1					100
						221	9											
04	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	216	1	12937	2	N	155							255
						171	9											
05	17021 X	17021	-0-	-0-	-0-	233	1	16605	2	N	166	380	1					41
						183	9											
06	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	166	1	15511	2	N	220	182	1					79
						242	9											
*07	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	108	1	15623	2	N	161							240
						177	9											

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	1864	1	1398	2	N	13					49
						14	9									
03	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	1461	1	3999	2	N	70					119
						77	9									
04	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	863	1	3236	2	N	-0-					119
05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	1130	1	2692	2	N	-0-					119
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	924	1	2772	2	N	-0-					119
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					119

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	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					338
03	496 N	350	-0-	-146	-0-	260	2	90	9	N	82					420
04	540 N	146	-0-	-394	-0-	146	2			N	-0-					420
05	775 N	50	-0-	-725	-0-	50	2			N	-0-					420
06	330 N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					420
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					420

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

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

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

02	14B2 EXT	-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

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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 #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

TEJAS (FRIO 4450) 88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 290459 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434

02	0	3956	-0-	3956	3956	152	1	3804	2	N	-0-			-0-
03	8158 X	4202	-0-	-3956	-0-	445	1	3757	2	N	-0-			-0-
04	6510 X	5295	-0-	-1215	-0-	481	1	4814	2	N	-0-			-0-
05	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	563	1	6847	2	N	-0-			-0-
06	6510 X	6453	-0-	-57	-0-	535	1	5918	2	N	-0-			-0-
*07	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	535	2	6265	3	N	-0-			-0-

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
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 287654 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4771 - 4779

02	0	3956	-0-	3956 B	3956	152	1	3804	2	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/03/2021

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 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	-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-

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 #: RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

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.	-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-

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	-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-

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	-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-

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	-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-

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

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

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

TELFERNER, EAST (5150 FRIO) 88733 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 6 RRCID -> 288119 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4420 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	188	-0-	-1380	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	149	-0-	-1091	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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-

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-			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

WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 289855 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3646 - 3649

02	84 X	-0-	-0-	-84	-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-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2021

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-

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

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

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

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (COLE) //CONT.// 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC //CONT.// 625629
RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

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

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	2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	1996	2	9	9	N	8					192
03	1612 #	1247	-0-	-365	-0-	1219	2	28	9	N	25					217
04	1410 #	1023	-0-	-387	-0-	997	2	26	9	N	24	184	1			57
05	2232 #	880	-0-	-1352	-0-	860	2	20	9	N	18					75
06	2160 #	816	-0-	-1344	-0-	801	2	15	9	N	14					89
07	2232 #	904	-0-	-1328	-0-	884	2	20	9	N	18	2	8			105

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

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

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

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	980 N	397	-0-	-583	-0-	397	2	N	-0-			71
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-	71	1	-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
05	434 N	14	-0-	-420	-0-	14	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

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

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

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

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

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

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-461 B	-0-	28 1	323 3	N	-0-			4
03	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	58 1	947 3	N	-0-			4
04	780 N	648	-0-	-132 B	-0-	60 1	588 3	N	-0-			4
05	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	62 1	645 3	N	-0-			4
06	930 N	672	-0-	-258 B	-0-	60 1	612 3	N	-0-			4
07	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	62 1	576 3	N	-0-			4

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	2061	-0-	-739	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	2976 N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

02	1540 N	1485	-0-	-55	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	1735	-0-	-65	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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	808 N	808	-0-	-0-	-0-	113	1	695	2	Y	-0-					73
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	152	1	820	2	Y	6	71	1			8
						7	9									
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	139	1	723	2	Y	8					16
						9	9									
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	151	1	666	2	Y	3					19
						3	9									
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	173	1	787	2	Y	3					22
						3	9									
*07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	143	1	722	2	Y	2					24
						2	9									

THE RAPTURE (WILCOX) //CONT.// 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8652 X	4091	-0-	-4561	-0-	574	1	3517	2	Y	-0-					81
03	8742 X	5972	-0-	-2770	-0-	932	1	5022	2	Y	16	85	1			12
						18	9									
04	7290 X	5219	-0-	-2071	-0-	837	1	4356	2	Y	24					36
						26	9									
05	7223 X	5880	-0-	-1343	-0-	1088	1	4781	2	Y	10					46
						11	9									
06	6780 X	5048	-0-	-1732	-0-	907	1	4132	2	Y	8					54
						9	9									
07	5983 X	2956	-0-	-3027	-0-	486	1	2462	2	Y	7					61
						8	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

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	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	281	1	1724	2	N	-0-	-0-
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	567	1	3059	2	N	-0-	-0-
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	504	1	2624	2	N	-0-	-0-
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	587	1	2578	2	N	-0-	-0-
06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	462	1	2104	2	N	-0-	-0-
*07	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	218	1	1103	2	N	-0-	-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CXL ENERGY LLC 195770
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2827	105	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2827	108	2		N	60			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2827	108	2		N	42			102
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2827	110	2		N	30	74 1		110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2827	116	2		N	38			148
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2827	114	2		N	35			183

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-411	105	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-411	106	2		N	15			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-411	106	2		N	31			46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-411	100	2		N	22			96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-411	102	2		N	25			121
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-411	106	2		N	22			143

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

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-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5902				N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617				N	NO RPT			-0-

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

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

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSAIC OIL LLC 589978
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	-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-

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

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

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

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC 253102

SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2216	-0-	-24	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2610	-0-	-60	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3351	-0-	251	251	3351	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3154	-0-	154	405	3154	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	405					N	NO RPT					-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

02	3024	X	1808	-0-	-1216	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

02	5516	X	1304	-0-	-4212	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	1697	-0-	-3201	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	1604	-0-	-3406	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	1394	-0-	-3783	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	1091	-0-	-3889	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

02	588	N	397	-0-	-191	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	2167	-0-	-3	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1773	-0-	-327	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY SCHULZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

02	924	N	247	-0-	-677	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ 2H 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ 3H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

02	3556	X	2007	-0-	-1549	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2550	-0-	-690	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1504	-0-	-656	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

02	3724	X	1981	-0-	-1743	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2530	-0-	-725	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2301	-0-	-9	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

02	560	N	412	-0-	-148	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINOR RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

02	1456	N	60	-0-	-1396	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MCNEILL GAS UNIT 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	3332	X	1056	-0-	-2276	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2533	-0-	-1156	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2242	-0-	-1328	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2171	-0-	-1518	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

02	2408	X	405	-0-	-2003	-0-	62	1	343	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	366	-0-	-1618	-0-	50	1	316	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	463	-0-	-797	-0-	57	1	406	2	N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	28	1	281	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12

FOSTERS WELL #: RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018

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

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
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376

02	11452 X	7320	-0-	-4132	-0-	445	1	6841	3	Y	31					204
						34	9									
03	12679 X	9874	-0-	-2805	-0-	574	1	9243	3	Y	52					256
						57	9									
04	11520 X	9951	-0-	-1569	-0-	565	1	9188	3	Y	180	173	1			263
						198	9									
05	11904 X	10225	-0-	-1679	-0-	627	1	9588	3	Y	9	187	1	3	8	82
						10	9									
06	10080 X	9288	-0-	-792	-0-	595	1	8617	3	Y	69					151
						76	9									
*07	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	609	1	9601	3	Y	87					238
						96	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

02	5488 X	3323	-0-	-2165	-0-	905	1	2395	3	Y	21					68
						23	9									
03	6076 X	5477	-0-	-599	-0-	1820	1	3525	3	Y	120	188	1			-0-
						132	9									
04	5850 X	3661	-0-	-2189	-0-	973	1	2635	3	Y	48					48
						53	9									
05	5053 X	5165	-0-	112	-0-	2670	1	2426	3	Y	63					111
						69	9									
06	5310 X	4437	-0-	-873	-0-	1515	1	2823	3	Y	90	170	1			31
						99	9									
07	5487 X	5317	-0-	-170	-0-	1784	1	3501	3	Y	29					60
						32	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 07/15/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
REMORA OPERATING, LLC 701613
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356 X	716	-0-	-5640	-0-	195	1	517	3	Y	4					268
						4	9									
03	6386 X	216	-0-	-6170	-0-	72	1	138	3	Y	5	7	1			266
						6	9									
04	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					266
05	3255 X	446	-0-	-2809	-0-	231	1	209	3	Y	5					271
						6	9									
06	3150 X	654	-0-	-2496	-0-	224	1	416	3	Y	13	25	1			259
						14	9									
07	806 X	596	-0-	-210	-0-	200	1	393	3	Y	3					262
						3	9									

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 LYNE, NE. (HOCKLEY E) //CONT.// 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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, FANNIE V.W. MRS. 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 "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

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-

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-			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, CLEMENT 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	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-

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

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-

TOM O'CONNOR (3100) 90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128

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-

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-			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-

REILLY, ANNIE 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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

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-

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-			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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 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-			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-

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-

MAUDE WILLIAMS ET AL -A- WELL #: 40 RRCID -> 286558 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578

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 (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-			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-

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-			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-

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-			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-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550

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-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

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	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-

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, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

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 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-			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-

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-			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-

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-			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-

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-			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-

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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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-					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-

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-					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-

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-					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, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

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-

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-					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-

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-			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-

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-			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-

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-			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, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

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-

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-			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-

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-			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-

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-			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-

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-					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-

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-					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-

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-					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-

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-					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, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

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, 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-					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-

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	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-

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-					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-

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-					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, CLAUDE E. 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-					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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

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-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

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-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-					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, CLAUDE E. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 83 RRCID -> 282313 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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-					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-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-					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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 03/12/2020 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3865 - 3925

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-

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

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, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

TOM O'CONNOR(4900) //CONT.// 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

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-

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-			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-

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-			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-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	195	1	934	2	Y	-0-					-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

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-

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-					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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 286598 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4914 - 4921

02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			Y	-0-					-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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-					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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

02	0 N	-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-

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-					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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

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-

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	334 N	334	-0-	-0-	-0-	58	1	276	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	92	-0-	-497	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	76	-0-	-194	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	167	-0-	-205	-0-	5	1	162	2	Y	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	61	1	104	2	Y	-0-			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	290	1	1393	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	490	-0-	-1897	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	418	-0-	-1892	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	34	-0-	-2353	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	202	-0-	-1598	-0-	75	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	976	-0-	-884	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-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 (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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 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-

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-					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-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
03	4557 X	1036	-0-	-3521	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
04	4410 X	2028	-0-	-2382	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
05	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	142	1	4097	2	Y	-0-					-0-
06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	1352	1	2312	2	Y	-0-					-0-
*07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

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-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

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-

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-					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-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

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-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

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, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

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, FANNIE V.W. MRS. 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	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-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

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-

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-			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-

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-			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-

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-			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, CLAUDE E. 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-

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-				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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2021

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-				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-

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-				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-

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-				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-

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-				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-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

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 (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5538 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-					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-

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 11/04/2020 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

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 (5440) //CONT.// 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 32 RRCID -> 286807 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

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-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

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, CLEMENT WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

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 #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

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 (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 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	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	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-

THOMAS O'CONNOR -C- WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

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-

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)UNIT WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

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 (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

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-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			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-

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 (6470) 90534 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 22 RRCID -> 282648 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6584 - 6589

02	261	69	-0-	-192	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2021

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2021

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	N	42	170	1			5
						46	9									
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	5	1	829	2	N	33					38
						36	9									
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	5	1	877	2	N	34					72
						37	9									
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	704	2	N	48					120
						53	9									
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	739	2	N	37	144	1			13
						41	9									
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					13

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2019

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20672 X	20672	-0-	-0-	-0-	20493	2	179	9	N	163	183	1			225
03	30460 X	30460	-0-	-0-	-0-	29879	2	581	9	N	528	545	1			208
04	29041 X	29041	-0-	-0-	-0-	28597	2	444	9	N	404	359	1			253
05	29528 X	29528	-0-	-0-	-0-	29131	2	397	9	N	361	360	1			254
06	28036 X	28036	-0-	-0-	-0-	27875	2	161	9	N	146	331	1			69
*07	29018 X	29018	-0-	-0-	-0-	28437	2	581	9	N	528	362	1			235

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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

02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
05	868 N	409	-0-	-459	-0-	409	2		N	-0-			-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1151	-0-	-492	-0-	1151	2		N	-0-			-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

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 #: RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018

DIRKS WELL #: RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					18

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 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

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

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	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-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

02	2940	X	88	-0-	-2852	-0-	28	2	60	3	N	-0-			-0-
03	3596	X	916	-0-	-2680	-0-	348	1	568	3	N	-0-			-0-
04	3480	X	1500	-0-	-1980	-0-	341	1	1159	3	N	-0-			-0-
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	980	1	1264	3	N	-0-			-0-
*06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	680	1	991	3	N	-0-			-0-
*07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	1408	1	1524	3	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	65	2	141	3	N	2			168
							2	9							
03	279	N	114	-0-	-165	-0-	42	1	69	3	N	3			171
							3	9							
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	86	1	292	3	N	2			173
							2	9							
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	132	1	170	3	N	3			176
							3	9							
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	121	1	175	3	N	-0-			176
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	157	1	170	3	N	-0-			176

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	2	32	3	N	4			83
							4	9							
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	1163	1	1897	3	N	2			85
							2	9							
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	91	1	309	3	N	2			87
							2	9							
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	298	1	385	3	N	2			89
							2	9							
06	2130	N	750	-0-	-1380	-0-	305	1	445	3	N	-0-			89
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	323	1	349	3	N	-0-			89

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	12 #	-0-	-0-	-12	B	-298				N	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -186 CANCELLED UNDERAGE -> -112														
03	12 #	-0-	-0-	-12	B	-198				N	1			4
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198				N	2			6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198				N	2			8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198				N	4			12
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198				N	2			14

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

02	588 #	275	-0-	-313	B	-814	275	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -313 CANCELLED UNDERAGE -> -501														
03	651 #	313	-0-	-338	B	-651	313	2		N	-0-			-0-
04	683 R	1334	-0-	651	B	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
05	651 #	269	-0-	-382	B	-382	269	2		N	-0-			-0-
06	630 #	894	-0-	264	B	-118	894	2		N	-0-			-0-
07	651 #	688	-0-	37	B	-81	688	2		N	-0-			-0-

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

02	28 #	108	-0-	80	B	-325	108	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -60 CANCELLED UNDERAGE -> -265														
03	102 R	162	-0-	60	B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25	B	-25	5	2		N	-0-			-0-
05	63 R	88	-0-	25	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	102 R	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-31				N	-0-			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	236	2	121	3	N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	488	2	418	3	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	364	2	597	3	N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	480	2	668	3	N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	250	2	727	3	N	-0-					-0-
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	343	2	675	3	N	-0-					-0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	155	2	336	3	N	-0-					-0-
03	713	N	217	-0-	-496	-0-	82	1	135	3	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	133	1	454	3	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	311	1	402	3	N	-0-					-0-
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	243	1	355	3	N	-0-					-0-
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	373	1	403	3	N	-0-					-0-

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					109
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					109
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					109
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					109
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					109
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
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 #: RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	2296	X	40	-0-	-2256	-0-	5	1	35	3	Y	-0-				5
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-				5
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-				5
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-				5
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				5
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				5

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

02	1400	N	59	-0-	-1341	-0-	2	1	56	3	N	1						26
							1	9										
03	1488	N	273	-0-	-1215	-0-	17	1	255	3	N	1	5	1				22
							1	9										
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	17	1	260	3	N	2	2	1				22
							2	9										
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	2						24
							2	9										
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	683	3	N	5	7	1				22
							6	9										
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	111	1	1289	3	N	4	13	1				13
							4	9										

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

02	84	N	39	-0-	-45	B	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					6
03	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	4	1	63	3	Y	1	3	1			4
								1	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	12	1	176	3	Y	36	26	1			14
								40	9									
05	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					14
06	90	N	30	-0-	-60	B	-0-	2	1	26	3	Y	2					16
								2	9									
07	93	N	11	-0-	-82	B	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					16

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

02	5180		2005	-0-	-3175	B	-4857	91	1	1883	3	N	28					33
								31	9									
03	5735		4536	-0-	-1199	B	-6056	279	1	4201	3	N	51	75	1			9
								56	9									
04	5550		4907	-0-	-643	B	-6699	296	1	4569	3	N	38	40	1			7
								42	9									
05	5363	#	5089	-0-	-274	B	-6973	355	1	4690	3	N	40					47
								44	9									
06	5190	#	4721	-0-	-469	B	-7442	339	1	4350	3	N	29	43	1			33
								32	9									
07	5084	#	4600	-0-	-484	B	-7926	362	1	4221	3	N	15	43	1			5
								17	9									

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 287757 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

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 (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-					1
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	96	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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	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-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

02	4312 X	1492	-0-	-2820	-0-	279	1	1193	3	N	18					34
						20	9									
03	4774 X	3331	-0-	-1443	-0-	634	1	2674	3	N	21	48	1			7
						23	9									
04	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	704	1	4014	3	N	34	35	1			6
						37	9									
05	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	946	1	3746	3	N	32					38
						35	9									
*06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	813	1	2817	3	N	19	28	1			29
						21	9									
07	4929 X	2475	-0-	-2454	-0-	367	1	2100	3	N	7	21	1			15
						8	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-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				1
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-				1
04	210	N	40	-0-	-170	-0-	3	1	37	3	N	-0-				1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				1

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	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-

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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	8					8
							9	9									
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	33	3	N	19	22	1			5
							21	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	135	3	N	1					6
							1	9									
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	N	2	3	1			5
							2	9									
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	1	2	1			4
							1	9									

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

02	2268	X	950	-0-	-1318	-0-	43	1	893	3	N	13					46
							14	9									
03	2542	X	1979	-0-	-563	-0-	123	1	1839	3	N	15	33	1			28
							17	9									
04	2460	X	1280	-0-	-1180	-0-	77	1	1191	3	N	11	11	1			28
							12	9									
05	2542	X	2042	-0-	-500	-0-	135	1	1889	3	N	16					44
							18	9									
*06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	147	1	1885	3	N	13	19	1			38
							14	9									
07	1984	X	1211	-0-	-773	-0-	95	1	1112	3	N	4	11	1			31
							4	9									

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	2016 X	220	-0-	-1796	-0-	41	1	176	3	N	3					9
						3	9									
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	629	1	2654	3	N	21	28	1			2
						23	9									
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					2
05	2511 X	1598	-0-	-913	-0-	320	1	1267	3	N	10					12
						11	9									
06	2130 X	1040	-0-	-1090	-0-	232	1	802	3	N	5	8	1			9
						6	9									
07	3317 X	1046	-0-	-2271	-0-	155	1	888	3	N	3	9	1			3
						3	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	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 #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

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 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

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-

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

02	2324 N	1207	-0-	-1117	-0-	226	1	966	3	N	14					60
						15	9									
03	2852 N	2520	-0-	-332	-0-	480	1	2026	3	N	13	56	1			17
						14	9									
04	2850 N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					17
05	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	570	1	2257	3	N	19					36
						21	9									
*06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	601	1	2083	3	N	15	21	1			30
						17	9									
*07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	341	1	1951	3	N	7	20	1			17
						8	9									

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					1
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	1					2
							1	9									
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-	1	1			1

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	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 (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	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

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 (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

02	1316 N	562	-0-	-754	-0-	26	1	527	3	Y	8					8
						9	9									
03	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	69	1	1033	3	Y	14	19	1			3
						15	9									
04	1350 N	1190	-0-	-160	-0-	72	1	1107	3	Y	10	10	1			3
						11	9									
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	3	Y	9					12
						10	9									
*06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	68	1	882	3	Y	6	9	1			9
						7	9									
*07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	70	1	816	3	Y	3	8	1			4
						3	9									

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

02	336 N	154	-0-	-182	-0-	29	1	123	3	Y	2					2
						2	9									
03	403 N	269	-0-	-134	-0-	50	1	212	3	Y	6	4	1			4
						7	9									
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	47	1	271	3	Y	2	2	1			4
						2	9									
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	58	1	231	3	Y	2					6
						2	9									
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	56	1	193	3	Y	1	2	1			5
						1	9									
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	75	1	427	3	Y	1	4	1			2
						1	9									

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

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 (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	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-

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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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-

NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	140 N	18	-0-	-122	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	217 N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1697	-0-	-2503 B	-0-	77	1	1594	3	N	24					70
						26	9									
03	4619 X	3753	-0-	-866 B	-0-	232	1	3490	3	N	28	62	1			36
						31	9									
04	4530 X	3817	-0-	-713 B	-0-	230	1	3554	3	N	30	31	1			35
						33	9									
05	4681 X	3925	-0-	-756 B	-0-	259	1	3633	3	N	30					65
						33	9									
06	4530 X	3091	-0-	-1439 B	-0-	222	1	2848	3	N	19	28	1			56
						21	9									
07	3937 X	3104	-0-	-833 B	-0-	244	1	2849	3	N	10	29	1			37
						11	9									

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	450	-0-	-502	-0-	84	1	360	3	N	5					10
							6	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	217	1	916	3	N	7	16	1			1
							8	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	236	1	934	3	N	8					9
							9	9									
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	206	1	714	3	N	5	7	1			7
							6	9									
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	106	1	606	3	N	2	6	1			3
							2	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2021 - WELL PLUGGED 6/11/2021

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021 - WELL PLUGGED 6/15/2021

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (4250) 92408 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ZORILLA-MALONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 287874 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5240 - 5280

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-

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-

UNA WEST (6700) //CONT.// 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC //CONT.// 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

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-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

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-

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	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-

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
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-

VIDAURI, WEST (4800) //CONT.// 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29466	X	3567	-0-	-25899	-0-	221	1	3235	3	Y	101	86	1			28
							111	9									
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	312	1	4562	3	Y	127	142	1			13
							140	9									
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	278	1	4058	3	Y	125	115	1			23
							138	9									
05	4557	X	4364	-0-	-193	-0-	270	1	3953	3	Y	128	114	1			37
							141	9									
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	270	1	3956	3	Y	143	137	1			43
							157	9									
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					43

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32813	X	3890	-0-	-28923	-0-	241	1	3521	3	Y	116	99	1			31
							128	9									
03	4929	X	4831	-0-	-98	-0-	299	1	4370	3	Y	147	163	1			15
							162	9									
04	4710	X	4648	-0-	-62	-0-	287	1	4203	3	Y	144	133	1			26
							158	9									
05	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	298	1	4365	3	Y	147	131	1			42
							162	9									
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	292	1	4269	3	Y	165	158	1			49
							182	9									
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					49

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	3094	-0-	-2758	-0-	193 84	1 9	2817	3	Y	76	65	1			22
03	6417	X	3517	-0-	-2900	-0-	218 106	1 9	3193	3	Y	96	107	1			11
04	4350	X	3286	-0-	-1064	-0-	204 105	1 9	2977	3	Y	95	87	1			19
05	4030	X	3322	-0-	-708	-0-	206 107	1 9	3009	3	Y	97	86	1			30
06	3900	X	3155	-0-	-745	-0-	194 119	1 9	2842	3	Y	108	104	1			34
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					34

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

02	2800	N	1234	-0-	-1566	7814	76 50	1 9	1108	3	Y	45	38	1			13
03	3100	N	1390	-0-	-1710	6104	85 63	1 9	1242	3	Y	57	63	1			7
04	3000	N	1416	-0-	-1584	4520	87 62	1 9	1267	3	Y	56	51	1			12
05	3100	N	1728	-0-	-1372	3148	107 63	1 9	1558	3	Y	57	51	1			18
06	3000	N	1619	-0-	-1381	1767	99 70	1 9	1450	3	Y	64	61	1			21
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	310					Y	NO RPT					21

KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

02	2800	N	2121	-0-	-679	14518	124 187	1 9	1810	3	Y	170	145	1			47
03	3100	N	2385	-0-	-715	13803	137 237	1 9	2011	3	Y	215	240	1			22
04	3000	N	2289	-0-	-711	13092	132 233	1 9	1924	3	Y	212	195	1			39
05	3100	N	2330	-0-	-770	12322	134 238	1 9	1958	3	Y	216	192	1			63
06	3000	N	2496	-0-	-504	11818	143 266	1 9	2087	3	Y	242	232	1			73
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	9462					Y	NO RPT					73

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

02	2632	X	1647	-0-	-985	-0-	100 83	1 9	1464	3	Y	75	64	1			22
03	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	152 105	1 9	2220	3	Y	95	106	1			11
04	2550	X	2482	-0-	-68	-0-	152 103	1 9	2227	3	Y	94	86	1			19
05	2573	X	2522	-0-	-51	-0-	155 106	1 9	2261	3	Y	96	85	1			30
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	149 118	1 9	2180	3	Y	107	103	1			34
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					34

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					302
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-					302
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	108	1	15	3	N	-0-					302
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					302
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-	183	1			119
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					119

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	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
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-

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

02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					155
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					155
04	2760	X	50	-0-	-2710	-0-	50	2			N	-0-					155
05	1984	X	50	-0-	-1934	-0-	50	2			N	-0-					155
06	1920	X	50	-0-	-1870	-0-	50	2			N	-0-					155
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					155

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	205	-0-	-942	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	50	-0-	-1270	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	50	-0-	-1190	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	210	N	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	X	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					23
03	651	X	5	-0-	-646 B	-0-	5	3			N	-0-					23
04	630	X	5	-0-	-625 B	-0-	5	3			N	-0-					23
05	651	X	5	-0-	-646 B	-0-	5	3			N	-0-	22	1			1
06	14	X	5	-0-	-9 B	-0-	5	3			N	-0-					1
07	5	X	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					1

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	3			N	-0-					48
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					48
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					48
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					48
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					48
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					48

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700

02	0	W	19684	-0-	19684	700727	19161	3	523	9	N	475	549	1			137
03	0	W	20763	-0-	20763	721490	20217	3	546	9	N	496	544	1			89
04	0	W	19996	-0-	19996	741486	19455	3	541	9	N	492	346	1			235
05	0	W	19852	-0-	19852	761338	19369	3	483	9	N	439	539	1			135
06	0	W	17734	-0-	17734	779072	17302	3	432	9	N	393	175	1			353
07	0	W	18903	-0-	18903	797975	18459	3	444	9	N	404	524	0			233

BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					25

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

02	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	23374	3	376	9	N	342	360	1			138
03	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	25603	3	397	9	N	361	364	1			135
04	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14655	3	233	9	N	212	317	1			30
05	7068	X	5	-0-	-7063	-0-	5	3			N	-0-					30
06	6840	X	5	-0-	-6835	-0-	5	3			N	-0-					30
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					30

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288751 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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

02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) //CONT.// 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	871	-0-	-53	-0-	871	3			N	-0-			15
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1108	3	37	9	N	34			49
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-			49
05	961 N	830	-0-	-131	-0-	830	3			N	-0-			49
06	990 N	820	-0-	-170	-0-	820	3			N	-0-			49
07	992 N	866	-0-	-126	-0-	866	3			N	-0-			49

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
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-

DORADO DRILLING, INC. 223295
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

02	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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	520	1	3095	2	N	55				97
						61	9								
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	600	1	3030	2	N	48				145
						53	9								
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	560	1	3007	2	N	59				204
						65	9								
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	580	1	2902	2	N	41				245
						45	9								
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	540	1	2732	2	N	45	178	1		112
						50	9								
*07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	580	1	2976	2	N	32				144
						35	9								

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

02	3696 X	2084	-0-	-1612	-0-	500	1	1541	2	Y	39				197
						43	9								
03	4092 X	3236	-0-	-856	-0-	750	1	2400	2	Y	78	180	1		95
						86	9								
04	3960 X	3052	-0-	-908	-0-	700	1	2269	2	Y	75				170
						83	9								
05	3906 X	3351	-0-	-555	-0-	775	1	2490	2	Y	78				248
						86	9								
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	750	1	2302	2	Y	69	184	1		133
						76	9								
07	3224 X	3191	-0-	-33	-0-	775	1	2333	2	Y	75				208
						83	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	11144 X	8313	-0-	-2831	-0-	625	1	7603	2	N	77					162
						85	9									
03	12338 X	9098	-0-	-3240	-0-	775	1	8247	2	N	69	178	1			53
						76	9									
04	10350 X	8529	-0-	-1821	-0-	750	1	7712	2	N	61					114
						67	9									
05	10695 X	8752	-0-	-1943	-0-	775	1	7910	2	N	61					175
						67	9									
06	9930 X	8328	-0-	-1602	-0-	750	1	7526	2	N	47	182	1			40
						52	9									
07	9207 X	9012	-0-	-195	-0-	775	1	8167	2	N	64					104
						70	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

02	8204 X	5714	-0-	-2490	-0-	575	1	5095	2	N	40					217
						44	9									
03	9083 X	7108	-0-	-1975	-0-	775	1	6286	2	N	43	185	1			75
						47	9									
04	8790 X	6220	-0-	-2570	-0-	750	1	5427	2	N	39					114
						43	9									
05	8680 X	6181	-0-	-2499	-0-	775	1	5373	2	N	30					144
						33	9									
06	8040 X	5376	-0-	-2664	-0-	725	1	4628	2	N	21					165
						23	9									
07	7099 X	5700	-0-	-1399	-0-	775	1	4892	2	N	30					195
						33	9									

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

02	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	420	1	1751	2	N	40					222
						44	9									
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	620	1	2610	2	N	49	184	1			87
						54	9									
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	600	1	2776	2	N	53					140
						58	9									
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	620	1	2749	2	N	52					192
						57	9									
06	3270 X	2991	-0-	-279	-0-	600	1	2350	2	N	37	182	1			47
						41	9									
07	3534 X	3022	-0-	-512	-0-	620	1	2360	2	N	38					85
						42	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844 X	2535	-0-	-2309	-0-	160	1	2358	2	N	15					118
						17	9									
03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	310	1	5271	2	N	35					153
						39	9									
04	5280 X	5162	-0-	-118	-0-	300	1	4830	2	N	29	162	1			20
						32	9									
05	5456 X	4990	-0-	-466	-0-	300	1	4665	2	N	23					43
						25	9									
06	5280 X	5116	-0-	-164	-0-	300	1	4786	2	N	27					70
						30	9									
07	5456 X	4900	-0-	-556	-0-	310	1	4566	2	N	22					92
						24	9									

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	500	1	2378	2	N	24					109
						26	9									
03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	620	1	2760	2	N	20					129
						22	9									
04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	600	1	2780	2	N	18					147
						20	9									
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	620	1	2758	2	N	28					175
						31	9									
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	600	1	2723	2	N	17					192
						19	9									
*07	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	620	1	2874	2	N	20	179	1			33
						22	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

02	1288 N	1047	-0-	-241	-0-	1047	3			N	-0-					22
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1372	3	102	9	N	93	99	1			16
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					16
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					16
06	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	1374	3			N	-0-					16
07	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1411	3			N	-0-					16

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	5	-0-	-3439	-0-	5	3			N	-0-					22
03	3813	X	5	-0-	-3808	-0-	5	3			N	-0-					22
04	3690	X	5	-0-	-3685	-0-	5	3			N	-0-					22
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2251	-0-	-577	-0-	2205	3	46	9	N	42					76
03	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	2685	3	19	9	N	17	77	1			16
04	3030	X	2335	-0-	-695	-0-	2335	3			N	-0-					16
05	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	1908	3			N	-0-					16
06	2670	X	1756	-0-	-914	-0-	1739	3	17	9	N	15					31
07	2697	X	1622	-0-	-1075	-0-	1514	2	1514	3	N	98					129
							108	9									

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11704	X	8273	-0-	-3431	-0-	2533	1	5549	2	N	174	186	1			411
							191	9									
03	12958	X	10363	-0-	-2595	-0-	3131	1	7049	2	N	166	181	1			396
							183	9									
04	12540	X	9981	-0-	-2559	-0-	3030	1	6766	2	N	168	357	1			207
							185	9									
05	11377	X	9551	-0-	-1826	-0-	3049	1	6384	2	N	107					314
							118	9									
06	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	3030	1	7216	2	N	154	182	1			286
							169	9									
07	10354	X	7774	-0-	-2580	-0-	2639	1	5018	2	N	106	183	1			209
							117	9									

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904		3	-0-	-1901 B	-1901	3	2			N	-0-					112
03	2108		-0-	-0-	-2108 B	-4009					N	-0-					112
04	2040		3762	-0-	1722 B	-2287	3722	2	40	9	N	36					148
*05	1550	#	2327	-0-	777 B	-1510	2285	3	42	9	N	38					186
*06	930	#	1740	-0-	810 B	-700	1705	3	35	9	N	32					218
07	2108		1122	-0-	-986 B	-1686	1089	3	33	9	N	30					248

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-61					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
REMORA OPERATING, LLC 701613
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

02	DLQ G-10		2114	-0-	2114	2114	2064	2	50	9	Y	45					162
03	DLQ G-10		3344	-0-	3344	5458	3289	2	55	9	Y	50	177	1			35
04	DLQ G-10		3147	-0-	3147	8605	3105	2	42	9	Y	38					73
05	11697	X	3092	-0-	-8605	-0-	3057	2	35	9	Y	32					105
06	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	2970	2	55	9	Y	50					155
07	3348	X	3051	-0-	-297	-0-	3018	2	33	9	Y	30					185

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					216
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					218
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					229
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					243
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			97

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2020

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686

02	13811 X	739	-0-	-13072	-0-	44	1	695 2	N	-0-			-0-
03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			-0-
*06	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	886	-0-	-570	-0-	840	2	46	9	Y	42					324
03	1612	X	1111	-0-	-501	-0-	1088	2	23	9	Y	21					345
04	1440	X	1030	-0-	-410	-0-	1007	2	23	9	Y	21					366
05	1488	X	1001	-0-	-487	-0-	990	2	11	9	Y	10					376
06	1440	X	1031	-0-	-409	-0-	1020	2	11	9	Y	10	165	1			221
07	1116	X	919	-0-	-197	-0-	908	2	11	9	Y	10					231

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-					-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. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2646					3894
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2115					6009
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6009
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6009
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					6009
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6009

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 OPERATING, LLC 701613
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) //CONT.// 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL //CONT.// 880291
LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					195
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					195
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			Y	-0-					195
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					195
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			Y	-0-					195
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					195

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					209
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

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
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					110
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

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_____ 07/23/2018

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	215	1	108	9	N	98					108
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	215	1	36	9	N	33					141
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	210	1	43	9	N	39	173	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	524	1	6109	2	Y	62	180	1			63
						68	9									
03	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	712	1	7184	2	Y	59					122
						65	9									
04	8100 X	7053	-0-	-1047	-0-	684	1	6315	2	Y	49					171
						54	9									
05	8370 X	7479	-0-	-891	-0-	707	1	6622	2	Y	136	171	1			136
						150	9									
06	8100 X	6764	-0-	-1336	-0-	688	1	6033	2	Y	39					175
						43	9									
07	7967 X	7553	-0-	-414	-0-	712	1	6789	2	Y	47	178	1			44
						52	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

02	1540 #	1073	-0-	-467	-0-	84	1	980	2	Y	8					137
						9	9									
03	2511 #	1396	-0-	-1115	-0-	125	1	1264	2	Y	6					143
						7	9									
04	2430 #	1306	-0-	-1124	-0-	126	1	1163	2	Y	15					158
						17	9									
05	2511 #	1422	-0-	-1089	-0-	130	1	1213	2	Y	72	181	1			49
						79	9									
06	1890 #	1199	-0-	-691	-0-	122	1	1073	2	Y	4					53
						4	9									
07	1395 #	1331	-0-	-64	-0-	125	1	1197	2	Y	8					61
						9	9									

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		100
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		100

WEESATCHE, WEST (MACKHANK) 95853 410 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 284057 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A

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-

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-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

02	T. A.	-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-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			68
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			68
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			68
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1		N	-0-			78
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1		N	-0-			78
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	1		N	-0-			78
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	1		N	-0-			78
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			78
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1		N	-0-			78

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -A- WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	82	1	16	2	N	-0-			-0-
03	1983 R	1983	-0-	-0-	-0-	1893	1	90	2	N	-0-			-0-
04	3728 R	3728	-0-	-0-	-0-	3700	1	28	2	N	-0-			-0-
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	505	1	21	2	N	-0-			-0-
06	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
07	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

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 08/01/2017 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 08/01/2017 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 (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 08/01/2017 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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

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-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7378 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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	N	-0-					-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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 #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 5139

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 08/01/2017 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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 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	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 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	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	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 #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 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 -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	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 #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	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 #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	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 #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4529 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 269 RRCID -> 284677 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 310 RRCID -> 288775 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (MUSQUEZ) 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

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 -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 08/01/2017 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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

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 #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 08/15/2017 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 (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 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 STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/01/2017 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 -A- WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -A- WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 08/01/2017 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 STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 08/01/2017 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 08/01/2017 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 08/01/2017 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 08/01/2017 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 08/01/2017 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 08/01/2017 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 #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5436 - 5463

02	14B2 EXT	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 127 RRCID -> 290233 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5468 - 5478

02	8288	5371	-0-	-2917	5321	4514	1	857	2	N	-0-			-0-
03	9176	7433	-0-	-1743	3578	7095	1	338	2	N	-0-			-0-
04	8880	5485	-0-	-3395	183	5444	1	41	2	N	-0-			-0-
05	9176	599	-0-	-8577	-0-	575	1	24	2	N	-0-			-0-
06	8880	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-			-0-
07	7440 #	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-			-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
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5668 - 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-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5634 - 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	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5832 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	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-

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 08/01/2017 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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5674 - 5678

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

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 #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5768

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 #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4529 PERF. 5616 - 5626

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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5699 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5666 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

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 #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

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 #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5686 - 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	T. A.	24	-0-	24	24	5 1 18 9	1 2	Y	16	13 0		3
03	24 R	-0-	-0-	-24	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 5696 - 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 #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

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 02/01/2020 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

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-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE 08/01/2017 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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 08/01/2017 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 -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5680 - 5712

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 242 RRCID -> 288437 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5740 - 5745

02	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-

WEST RANCH (80-A) 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 455 RRCID -> 280571 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 3535 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3752 - 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	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-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 3782 - 3802

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 08/01/2017 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
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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	-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-

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 WELL #: 5 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5879 - 5882

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC 681161
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 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	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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

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-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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	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-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

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

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

02	308 N	129	-0-	-179	-0-	129	2			N	-0-					215
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					215
04	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					215
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					215
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					215
*07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					215

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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_____ 05/28/2021 - WELL PLUGGED 5/28/21

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2021 - WELL PLUGGED 5/28/2021

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021 - WELL PLUGGED 5-14-2021

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6820	5846	-0-	-974	-0-	260	1	5586	2	N	-0-					66
03	8394	6894	-0-	-1500	-0-	310	1	6584	2	N	-0-					66
04	5220	2440	-0-	-2780	-0-	260	1	2180	2	N	-0-					66
05	5394	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					66
06	5220	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					66
07	5394	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					66

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (6200) 98626 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 286621 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	184	1	2051	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	83	1	990	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	64	1	881	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1	952	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	73	1	915	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	79	1	991	2	Y	-0-					-0-
							100	3									

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

02	5712	X	5215	-0-	-497	-0-	366	1	4009	2	Y	64	71	1			39
							770	3	70	9							
03	6324	X	5379	-0-	-945	-0-	374	1	4391	2	Y	94	108	1			25
							511	3	103	9							
04	6120	X	5986	-0-	-134	-0-	370	1	4971	2	Y	95	92	1			28
							540	3	105	9							
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	412	1	5518	2	Y	103	74	1			57
							630	3	113	9							
06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	509	1	6307	2	Y	100	91	1			66
							792	3	110	9							
07	6200	X	5306	-0-	-894	-0-	352	1	4417	2	Y	61	109	1			18
							470	3	67	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	3	1	1			2
							2	3	3	9							
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	6	6	1			-0-
							1	3	7	9							
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	6	2	1	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	11	2	Y	8	8	1			-0-
							1	3	9	9							
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

02	588	N	488	-0-	-100	-0-	35	1	381	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
03	651	N	492	-0-	-159	-0-	35	1	410	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	30	1	405	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
04	14B2	EXT	5	-0-	5	10	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
05	24	X	14	-0-	-10	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

02	6300	X	3024	-0-	-3276	-0-	240	1	2756	3	Y	25	68	1			81
							28	9									
03	6541	X	5147	-0-	-1394	-0-	81	1	5007	3	Y	54					135
							59	9									
04	6330	X	4349	-0-	-1981	-0-	402	1	3894	3	Y	48	83	1			100
							53	9									
05	6541	X	5877	-0-	-664	-0-	242	1	5552	3	Y	75	87	1			88
							83	9									
06	5550	X	5099	-0-	-451	-0-	517	1	4524	3	Y	53					141
							58	9									
*07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	406	1	5219	3	Y	60	93	1			108
							66	9									

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

02	1932 X	1215	-0-	-717	-0-	96	1	1107	3	N	11	27	1			108
						12	9									
03	2139 X	534	-0-	-1605	-0-	8	1	519	3	N	6					114
						7	9									
04	2880 X	1418	-0-	-1462	-0-	130	1	1270	3	N	16	27	1			103
						18	9									
05	2976 X	2853	-0-	-123	-0-	118	1	2695	3	N	36	42	1			97
						40	9									
06	2880 X	2283	-0-	-597	-0-	231	1	2026	3	N	24					121
						26	9									
*07	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	163	1	2091	3	N	23	37	1			107
						25	9									

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

02	4256 X	4162	-0-	-94	-0-	331	1	3794	3	N	34	94	1			64
						37	9									
03	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	99	1	6116	3	N	65					129
						72	9									
04	4500 X	4374	-0-	-126	-0-	404	1	3916	3	N	49	83	1			95
						54	9									
05	4650 X	3685	-0-	-965	-0-	152	1	3481	3	N	47	55	1			87
						52	9									
06	5250 X	3938	-0-	-1312	-0-	399	1	3494	3	N	41					128
						45	9									
07	5425 X	3411	-0-	-2014	-0-	243	1	3128	3	N	36	57	1			107
						40	9									

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

02	1316 N	500	-0-	-816	-0-	23	1	419	2	N	20	39	1			12
						36	3	22	9							
03	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	65	1	1051	2	N	71	64	1			19
						72	3	78	9							
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	N	68	67	1			20
						77	3	75	9							
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	90	1	1510	2	N	76	53	1			43
						100	3	84	9							
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1282	2	N	31	53	1			21
						82	3	34	9							
*07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	76	1	1233	2	N	27	40	1			8
						76	3	30	9							

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

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-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2021 - WELL PLUGGED 4-7-2021

BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

02	12348	X	9826	-0-	-2522	-0-	9608	2	218	9	N	198	186	1			160
03	12400	X	10761	-0-	-1639	-0-	10534	2	227	9	N	206	190	1			176
04	10890	X	10385	-0-	-505	-0-	10140	2	245	9	N	223	190	1			209
05	11253	X	3580	-0-	-7673	-0-	3483	2	97	9	N	88	189	1			108
06	10650	X	5821	-0-	-4829	-0-	120	1	5581	2	N	109					217
							120	9									
07	10881	X	8477	-0-	-2404	-0-	8273	2	204	9	N	185	187	1			215

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	406	333	1			245
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	534	556	1			223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	588	543	1			268
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	661	731	1			198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	640	530	1			308
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	585	714	1			179

GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

02	4256	X	1409	-0-	-2847	-0-	180	1	1156	2	N	66					306
							73	9									
03	3038	X	2555	-0-	-483	-0-	280	1	2165	2	N	100	179	1			227
							110	9									
04	2670	X	2355	-0-	-315	-0-	300	1	1946	2	N	99					326
							109	9									
05	2759	X	2079	-0-	-680	-0-	310	1	1634	2	N	123	367	1			82
							135	9									
06	2670	X	2022	-0-	-648	-0-	300	1	1591	2	N	119					201
							131	9									
07	2542	X	1650	-0-	-892	-0-	1529	2	121	9	N	110					311

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

02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	69	1	577	2	N	-0-					37
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	2	N	-0-					37
04	810	N	669	-0-	-141	-0-	62	1	607	2	N	-0-					37
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	66	1	632	2	N	-0-					37
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	611	2	N	-0-					37
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					37

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020

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

02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	75	1	1203	2	Y	-0-			-0-
						262	3							
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-			-0-
						159	3							
04	1290 N	1111	-0-	-179	-0-	62	1	941	2	Y	-0-			-0-
						108	3							
05	1426 N	950	-0-	-476	-0-	50	1	802	2	Y	-0-			-0-
						98	3							
06	1380 N	1013	-0-	-367	-0-	56	1	840	2	Y	-0-			-0-
						117	3							
07	1147 N	968	-0-	-179	-0-	53	1	820	2	Y	-0-			-0-
						95	3							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

02	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	386	1	6342	2	Y	-0-			-0-
						1170	3							
03	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	714	1	11088	2	Y	-0-			-0-
						1300	3							
04	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	574	1	8824	2	Y	-0-			-0-
						975	3							
05	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	537	1	8571	2	Y	-0-			-0-
						996	3							
06	12690 X	6897	-0-	-5793	-0-	380	1	5757	2	Y	-0-			-0-
						760	3							
07	13113 X	7890	-0-	-5223	-0-	434	1	6712	2	Y	-0-			-0-
						744	3							

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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2194	-0-	-18	-0-	107	1	1792	2	Y	-0-	14	1			-0-
							295	3									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	142	1	2199	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	128	1	1972	2	Y	37	26	1			11
							220	3	41	9							
05	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	121	1	1935	2	Y	-0-	11	1			-0-
							227	3									
06	2520	N	2103	-0-	-417	-0-	116	1	1754	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
07	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	119	1	1846	2	Y	-0-					-0-
							206	3									

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

02	5068	X	3890	-0-	-1178	-0-	189	1	3080	2	Y	31	40	1			19
							587	3	34	9							
03	5611	X	4119	-0-	-1492	-0-	220	1	3414	2	Y	83	80	1			22
							394	3	91	9							
04	5010	X	3737	-0-	-1273	-0-	204	1	3142	2	Y	44	53	1			13
							343	3	48	9							
05	4898	X	3855	-0-	-1043	-0-	201	1	3215	2	Y	59	38	1			34
							374	3	65	9							
06	4470	X	3588	-0-	-882	-0-	195	1	2956	2	Y	42	47	1			29
							391	3	46	9							
07	4309	X	3540	-0-	-769	-0-	192	1	2975	2	Y	39	57	1			11
							330	3	43	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

02	7980	X	6012	-0-	-1968	-0-	426	1	4593	2	Y	25	26	1			15
							965	3	28	9							
03	8835	X	4332	-0-	-4503	-0-	303	1	3524	2	Y	64	62	1			17
							435	3	70	9							
04	7500	X	7154	-0-	-346	-0-	443	1	5922	2	Y	97	85	1			29
							682	3	107	9							
05	7750	X	6557	-0-	-1193	-0-	406	1	5414	2	Y	84	65	1			48
							645	3	92	9							
06	6720	X	4042	-0-	-2678	-0-	267	1	3279	2	Y	45	62	1			31
							446	3	50	9							
07	7378	X	6834	-0-	-544	-0-	454	1	5660	2	Y	69	80	1			20
							644	3	76	9							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	306	1	4911	2	Y	17	13	1			10
							1036	3	19	9							
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	308	1	4761	2	Y	21	25	1			6
							591	3	23	9							
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	292	1	4459	2	Y	17	18	1			5
							520	3	19	9							
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	296	1	4694	2	Y	58	30	1			33
							579	3	64	9							
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	316	1	4750	2	Y	47	48	1			32
							674	3	52	9							
*07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	323	1	4968	2	Y	44	63	1			13
							585	3	48	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	269	1	4345	2	Y	18	18	1			11
							890	3	20	9							
03	5673	X	4773	-0-	-900	-0-	259	1	4003	2	Y	23	28	1			6
							486	3	25	9							
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	324	1	4955	2	Y	55	45	1			16
							566	3	61	9							
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	318	1	5054	2	Y	53	39	1			30
							610	3	58	9							
06	5490	X	5468	-0-	-22	-0-	297	1	4474	2	Y	71	53	1			48
							619	3	78	9							
07	5673	X	5534	-0-	-139	-0-	301	1	4628	2	Y	66	95	1			19
							532	3	73	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

02	7420	X	7241	-0-	-179	-0-	354	1	5718	2	Y	-0-					-0-
							1169	3									
03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	473	1	7317	2	Y	-0-					-0-
							888	3									
04	7950	X	6750	-0-	-1200	-0-	373	1	5704	2	Y	17	12	1			5
							654	3	19	9							
05	8215	X	8134	-0-	-81	-0-	430	1	6832	2	Y	39	22	1			22
							829	3	43	9							
06	7950	X	7259	-0-	-691	-0-	398	1	5997	2	Y	27	31	1			18
							834	3	30	9							
07	8215	X	7588	-0-	-627	-0-	416	1	6401	2	Y	27	37	1			8
							741	3	30	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

02	2996	X	2903	-0-	-93	-0-	201	1	2182	2	Y	75	111	1			46
							437	3	83	9							
03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	196	1	2287	2	Y	106	124	1			28
							273	3	117	9							
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	201	1	2701	2	Y	198	168	1			58
							302	3	218	9							
05	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	184	1	2462	2	Y	112	106	1			64
							290	3	123	9							
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	219	1	2697	2	Y	97	95	1			66
							355	3	107	9							
*07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	220	1	2757	2	Y	90	130	1			26
							306	3	99	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	6396	-0-	-72	-0-	307	1	4977	2	Y	101	96	1			61
							1001	3	111	9							
03	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	368	1	5701	2	Y	155	175	1			41
							691	3	171	9							
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	355	1	5441	2	Y	135	136	1			40
							620	3	149	9							
05	7068	X	7034	-0-	-34	-0-	365	1	5808	2	Y	147	103	1			84
							699	3	162	9							
06	6840	X	6833	-0-	-7	-0-	370	1	5582	2	Y	103	117	1			70
							768	3	113	9							
07	7068	X	6892	-0-	-176	-0-	374	1	5753	2	Y	95	137	1			28
							660	3	105	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4312	-0-	-616	-0-	298	1	3226	2	Y	115	126	1			70
							661	3	127	9							
03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	388	1	4532	2	Y	84	132	1			22
							550	3	92	9							
04	5280	X	4703	-0-	-577	-0-	284	1	3808	2	Y	163	137	1			48
							432	3	179	9							
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	365	1	4867	2	Y	79	82	1			45
							582	3	87	9							
06	5280	X	4136	-0-	-1144	-0-	273	1	3356	2	Y	44	59	1			30
							459	3	48	9							
07	5456	X	4785	-0-	-671	-0-	318	1	3958	2	Y	45	62	1			13
							459	3	50	9							

SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2558	-0-	-18	-0-	180	1	1966	2	Y	23	24	1			14
							387	3	25	9							
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	206	1	2408	2	Y	30	36	1			8
							283	3	33	9							
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	186	1	2502	2	Y	27	27	1			8
							276	3	30	9							
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	187	1	2503	2	Y	26	19	1			15
							290	3	29	9							
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	195	1	2409	2	Y	20	21	1			14
							317	3	22	9							
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	190	1	2375	2	Y	17	26	1			5
							268	3	19	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	2632	X	2495	-0-	-137	-0-	119	1	1920	2	Y	56	58	1			34
							394	3	62	9							
03	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	140	1	2165	2	Y	84	96	1			22
							263	3	92	9							
04	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	124	1	1898	2	Y	68	70	1			20
							217	3	75	9							
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	151	1	2402	2	Y	24	30	1			14
							291	3	26	9							
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	151	1	2282	2	Y	17	19	1			12
							317	3	19	9							
*07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	151	1	2325	2	Y	17	24	1			5
							268	3	19	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	252	1	2747	2	Y	79	73	1			48
							535	3	87	9							
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	236	1	2779	2	Y	107	127	1			28
							325	3	118	9							
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	202	1	2705	2	Y	133	122	1			39
							296	3	146	9							
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	202	1	2704	2	Y	126	93	1			72
							312	3	139	9							
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	213	1	2629	2	Y	94	102	1			64
							344	3	103	9							
07	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	215	1	2696	2	Y	85	124	1			25
							293	3	94	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

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 #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

02	3080	X	2574	-0-	-506	-0-	126	1	2025	2	Y	-0-					-0-
							423	3									
03	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	171	1	2635	2	Y	114	84	1			30
							324	3	125	9							
04	3300	X	2688	-0-	-612	-0-	143	1	2193	2	Y	88	92	1			26
							255	3	97	9							
05	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	158	1	2502	2	Y	61	52	1			35
							307	3	67	9							
06	3150	X	2875	-0-	-275	-0-	156	1	2339	2	Y	46	50	1			31
							329	3	51	9							
07	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	163	1	2505	2	Y	44	62	1			13
							293	3	48	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

02	2968	X	1933	-0-	-1035	-0-	134	1	1451	2	Y	48	68	1			29
							295	3	53	9							
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	227	1	2645	2	Y	118	116	1			31
							320	3	130	9							
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	214	1	2870	2	Y	116	113	1			34
							324	3	128	9							
05	3286	X	2732	-0-	-554	-0-	168	1	2244	2	Y	48	55	1			27
							267	3	53	9							
06	3180	X	2785	-0-	-395	-0-	183	1	2252	2	Y	39	40	1			26
							307	3	43	9							
07	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	209	1	2598	2	Y	41	55	1			12
							307	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	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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4617	-0-	-507	-0-	225	1	3632	2	Y	22	23	1			13
							736	3	24	9							
03	5704	X	5520	-0-	-184	-0-	299	1	4623	2	Y	37	40	1			10
							557	3	41	9							
04	5520	X	4345	-0-	-1175	-0-	239	1	3650	2	Y	27	29	1			8
							426	3	30	9							
05	5704	X	3779	-0-	-1925	-0-	200	1	3169	2	Y	16	15	1			9
							392	3	18	9							
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	314	1	4710	2	Y	18	15	1			12
							671	3	20	9							
07	5518	X	4736	-0-	-782	-0-	260	1	3990	2	Y	14	22	1			4
							471	3	15	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3753	-0-	-475	-0-	177	1	3157	2	Y	127	127	1			-0-
							279	3	140	9							
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	255	1	4126	2	Y	179	179	1			-0-
							290	3	197	9							
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	244	1	3895	2	Y	151	151	1			-0-
							270	3	166	9							
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	241	1	4031	2	Y	158	158	1			-0-
							272	3	174	9							
06	4530	X	4459	-0-	-71	-0-	238	1	3826	2	Y	132	132	1			-0-
							250	3	145	9							
07	4681	X	4637	-0-	-44	-0-	246	1	3980	2	Y	146	146	1			-0-
							250	3	161	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	140	N	68	-0-	-72	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	59	25	1			34
							4	3	65	9							
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	65	55	1			44
							6	3	72	9							
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	49	79	1			14
							4	3	54	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	4956	X	3406	-0-	-1550	-0-	241	1	2614	2	Y	13	15	1			8
							537	3	14	9							
03	5487	X	5388	-0-	-99	-0-	382	1	4453	2	Y	11	16	1			3
							541	3	12	9							
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	340	1	4555	2	Y	10	10	1			3
							516	3	11	9							
05	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	329	1	4390	2	Y	9	7	1			5
							525	3	10	9							
06	5220	X	4265	-0-	-955	-0-	285	1	3495	2	Y	6	7	1			4
							478	3	7	9							
07	5487	X	5096	-0-	-391	-0-	342	1	4267	2	Y	7	9	1			2
							479	3	8	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	6622	-0-	-966	-0-	320	1	5184	2	Y	76	79	1			46
							1034	3	84	9							
03	8401	X	7740	-0-	-661	-0-	414	1	6420	2	Y	128	140	1			34
							765	3	141	9							
04	8130	X	6993	-0-	-1137	-0-	382	1	5857	2	Y	87	95	1			26
							658	3	96	9							
05	7905	X	7402	-0-	-503	-0-	388	1	6185	2	Y	87	63	1			50
							733	3	96	9							
06	7500	X	6999	-0-	-501	-0-	382	1	5769	2	Y	64	70	1			44
							778	3	70	9							
07	7750	X	7474	-0-	-276	-0-	408	1	6288	2	Y	63	89	1			18
							709	3	69	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

02	1848	N	1543	-0-	-305	-0-	74	1	1208	2	Y	24	28	1			15
							235	3	26	9							
03	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	102	1	1577	2	Y	45	48	1			12
							184	3	50	9							
04	1980	N	1623	-0-	-357	-0-	88	1	1349	2	Y	34	36	1			10
							149	3	37	9							
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	114	1	1842	2	Y	21	19	1			12
							195	3	23	9							
06	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	99	1	1517	2	Y	19	18	1			13
							179	3	21	9							
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	104	1	1622	2	Y	18	26	1			5
							163	3	20	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

02	2660	X	1943	-0-	-717	-0-	133	1	1466	2	Y	72	74	1			44
							265	3	79	9							
03	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	171	1	2015	2	Y	135	143	1			36
							225	3	149	9							
04	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	162	1	2182	2	Y	111	114	1			33
							228	3	122	9							
05	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	165	1	2227	2	Y	104	78	1			59
							244	3	114	9							
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	169	1	2105	2	Y	78	84	1			53
							258	3	86	9							
07	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	180	1	2263	2	Y	76	107	1			22
							238	3	84	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2766	-0-	-314	-0-	131	1	2114	2	Y	88	96	1			53
							424	3	97	9							
03	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	169	1	2612	2	Y	147	161	1			39
							313	3	162	9							
04	3300	X	2702	-0-	-598	-0-	145	1	2218	2	Y	81	96	1			24
							250	3	89	9							
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	177	1	2814	2	Y	98	66	1			56
							335	3	108	9							
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	176	1	2653	2	Y	110	91	1			75
							360	3	121	9							
*07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	179	1	2753	2	Y	102	147	1			30
							312	3	112	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5790	-0-	-426	-0-	400	1	4457	2	Y	155	148	1			94
							762	3	171	9							
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	480	1	5673	2	Y	254	281	1			67
							608	3	279	9							
04	6450	X	6075	-0-	-375	-0-	367	1	4973	2	Y	212	217	1			62
							502	3	233	9							
05	6417	X	6121	-0-	-296	-0-	374	1	5056	2	Y	146	125	1			83
							530	3	161	9							
06	6810	X	5958	-0-	-852	-0-	390	1	4865	2	Y	110	118	1			75
							582	3	121	9							
*07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	483	1	6086	2	Y	125	164	1			36
							620	3	138	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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	875	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	63	1	844	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	866	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	69	1	856	2	Y	-0-					-0-
							98	3									

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	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	135	1	2199	2	Y	24	16	1			14
							423	3	26	9							
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	145	1	2248	2	Y	34	39	1			9
							262	3	37	9							
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	101	1	1554	2	Y	20	23	1			6
							171	3	22	9							
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2226	2	Y	-0-	6	1			-0-
							260	3									
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	115	1	1737	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
*07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	127	1	1963	2	Y	-0-					-0-
							218	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

02	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	883	1	14315	2	Y	14	14	1			-0-
						2854	3	15	9							
03	23408 X	23408	-0-	-0-	-0-	1274	1	19747	2	Y	21	21	1			-0-
						2364	3	23	9							
04	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	1198	1	18419	2	Y	19	19	1			-0-
						2027	3	21	9							
05	22679 X	22679	-0-	-0-	-0-	1204	1	19173	2	Y	15	15	1			-0-
						2285	3	17	9							
06	19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	1053	1	15886	2	Y	7	7	1			-0-
						2172	3	8	9							
*07	20023 X	20023	-0-	-0-	-0-	1101	1	16965	2	Y	14	14	1			-0-
						1942	3	15	9							

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3749	2	110	9	Y	100	101	1			253
03	6200 X	3579	-0-	-2621	-0-	3476	2	103	9	Y	94	208	1			139
04	6000 X	4258	-0-	-1742	-0-	4170	2	88	9	Y	80					219
05	6200 X	5757	-0-	-443	-0-	5696	2	61	9	Y	55	78	1			196
06	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4320	2	61	9	Y	55	77	1			174
07	4278 X	3911	-0-	-367	-0-	3814	2	97	9	Y	88	152	1			110

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	16	1			38
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1804	2	20	9	Y	18	31	1			25
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1942	2	23	9	Y	21					46
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2177	2	13	9	Y	12	16	1			42
06	1740 N	1517	-0-	-223	-0-	1510	2	7	9	Y	6	17	1			31
07	1798 N	1209	-0-	-589	-0-	1192	2	17	9	Y	15	27	1			19

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

02	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2096	2	30	9	Y	27	45	1			96
03	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4117	2	101	9	Y	92	79	1			109
04	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4262	2	97	9	Y	88					197
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4706	2	45	9	Y	41	70	1			168
06	4080 X	3753	-0-	-327	-0-	3694	2	59	9	Y	54	66	1			156
07	4340 X	2298	-0-	-2042	-0-	2248	2	50	9	Y	45	137	1			64

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	611	2	21	9	Y	19	21	1			51
03	1457 N	859	-0-	-598	-0-	845	2	14	9	Y	13	42	1			22
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1174	2	19	9	Y	17					39
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1980	2	23	9	Y	21	14	1			46
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	Y	17	18	1			45
07	899 N	883	-0-	-16	-0-	864	2	19	9	Y	17	40	1			22

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
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	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	Y	1					49
03	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2158	2	17	9	Y	15	50	1			14
04	1890 X	1242	-0-	-648	-0-	1224	2	18	9	Y	16					30
05	1953 X	1651	-0-	-302	-0-	1647	2	4	9	Y	4					34
06	2100 X	1985	-0-	-115	-0-	1977	2	8	9	Y	7					41
07	2263 X	1566	-0-	-697	-0-	1558	2	8	9	Y	7					48

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	2	1			16
04	T. A.	115	-0-	115	115	92	2	23	9	Y	21					37
05	T. A.	105	-0-	105	220	94	2	11	9	Y	10					47
06	T. A.	67	-0-	67	287	55	2	12	9	Y	11					58
07	T. A.	73	-0-	73	360	61	2	12	9	Y	11					69

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-

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2102	2	2	9	Y	2					50
03	3720 X	2992	-0-	-728	-0-	2978	2	14	9	Y	13	51	1			12
04	3600 X	3496	-0-	-104	-0-	3478	2	18	9	Y	16					28
05	3596 X	3527	-0-	-69	-0-	3523	2	4	9	Y	4					32
06	3480 X	3159	-0-	-321	-0-	3150	2	9	9	Y	8					40
*07	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3861	2	8	9	Y	7					47

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1391	2	2	9	Y	2					74
03	2263 X	1656	-0-	-607	-0-	1635	2	21	9	Y	19	76	1			17
04	2190 X	1405	-0-	-785	-0-	1384	2	21	9	Y	19					36
05	2263 X	2227	-0-	-36	-0-	2220	2	7	9	Y	6					42
06	1680 X	1487	-0-	-193	-0-	1477	2	10	9	Y	9					51
07	1705 X	1613	-0-	-92	-0-	1602	2	11	9	Y	10					61

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-		106
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		106
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		106
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-		106
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		106
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		106

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

02	140	N	22	-0-	-118	-0-	22	2			N	-0-		167
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		167
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-		167
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-		167
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		167
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		167

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	106	1	1287	2	N	-0-		33
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	179	1	1181	2	N	-0-		33
04	1800	N	1558	-0-	-242	-0-	181	1	1377	2	N	-0-		33
05	1550	N	1236	-0-	-314	-0-	157	1	1079	2	N	-0-		33
06	1320	N	977	-0-	-343	-0-	95	1	882	2	N	-0-		33
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT		33

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	129	1	1585	2	N	4		99
							4	9						
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	276	1	1820	2	N	43		142
							47	9						
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	214	1	1630	2	N	-0-		142
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	234	1	1605	2	N	-0-		142
06	2070	N	1865	-0-	-205	-0-	181	1	1684	2	N	-0-		142
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		142

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

02	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-		-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-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	11688 X	545	-0-	-11143	-0-	54	1	491	2	Y	-0-			-0-
03	2790 X	933	-0-	-1857	-0-	73	1	860	2	Y	-0-			-0-
04	2700 X	1650	-0-	-1050	-0-	161	1	1489	2	Y	-0-			-0-
05	1829 X	1260	-0-	-569	-0-	119	1	1141	2	Y	-0-			-0-
06	1110 X	891	-0-	-219	-0-	71	1	820	2	Y	-0-			-0-
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	84	1	727	2	N	-0-			60
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	98	1	1095	2	N	-0-			60
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	97	1	945	2	N	-0-			60
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	94	1	887	2	N	-0-			60
06	1110 N	941	-0-	-169	-0-	87	1	854	2	N	-0-			60
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			60

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

02	3276 X	2096	-0-	-1180	-0-	158	1	1936	2	N	2			97
						2	9							
03	3565 X	2552	-0-	-1013	-0-	336	1	2216	2	N	-0-			97
04	3510 X	2166	-0-	-1344	-0-	251	1	1915	2	N	-0-			97
05	3627 X	2059	-0-	-1568	-0-	262	1	1797	2	N	-0-			97
06	3030 X	1965	-0-	-1065	-0-	191	1	1774	2	N	-0-			97
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			97

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

02	3024 X	1787	-0-	-1237	-0-	135	1	1652	2	N	-0-			64
03	3069 X	2908	-0-	-161	-0-	383	1	2525	2	N	-0-			64
04	2970 X	2757	-0-	-213	-0-	320	1	2435	2	N	2			66
						2	9							
05	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	356	1	2434	2	N	-0-			66
06	2850 X	2809	-0-	-41	-0-	272	1	2537	2	N	-0-			66
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			66

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	120	1	1463	2	N	8			38
						9	9							
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	105	1	691	2	N	-0-			38
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	147	1	1118	2	N	5			43
						6	9							
05	3100 N	3949	-0-	849	849	503	1	3446	2	N	-0-			43
06	3000 N	3977	-0-	977	1826	385	1	3592	2	N	-0-			43
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	648					N	NO RPT			43

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	93	1	850	2	N	-0-			50
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	82	1	893	2	N	-0-			50
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	92	1	942	2	N	-0-			50
05	1054 N	964	-0-	-90	-0-	93	1	871	2	N	-0-			50
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	80	1	852	2	N	-0-			50
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			50

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	73	1	622	2	N	-0-					123
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	N	-0-					123
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	65	1	666	2	N	-0-					123
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	69	1	641	2	N	-0-					123
06	690 N	635	-0-	-55	-0-	75	1	560	2	N	-0-					123
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					123

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	2	N	-0-					62
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	2	N	-0-					62
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	N	-0-					62
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	2	N	-0-					62
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	N	-0-					62
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					62

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

02	2800 N	345	-0-	-2455	293	35	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	565 N	272	-0-	-293	-0-	27	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

02	32215 X	4656	-0-	-27559	-0-	742	1	3885	2	Y	26					117
						29	9									
03	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	721	1	4859	2	Y	134	82	1			169
						147	9									
04	5760 X	5038	-0-	-722	-0-	721	1	4317	2	Y	-0-					169
05	5952 X	5792	-0-	-160	-0-	801	1	4991	2	Y	-0-					169
06	5760 X	4545	-0-	-1215	-0-	643	1	3902	2	Y	-0-					169
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					169

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

02	22861 X	3321	-0-	-19540	-0-	595	1	2714	2	Y	11					11
						12	9									
03	4774 X	3474	-0-	-1300	-0-	530	1	2936	2	Y	7					18
						8	9									
04	3900 X	3780	-0-	-120	-0-	607	1	3173	2	Y	-0-					18
05	4030 X	2873	-0-	-1157	-0-	527	1	2346	2	Y	-0-					18
06	3570 X	1464	-0-	-2106	-0-	382	1	1082	2	Y	-0-					18
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					18

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	29693	X	3084	-0-	-26609	-0-	620	1	2455	2	Y	8					45
							9	9									
03	5704	X	4845	-0-	-859	-0-	655	1	4190	2	Y	-0-					45
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	703	1	4579	2	Y	156	139	1			62
							172	9									
05	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	774	1	4423	2	Y	-0-					62
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	736	1	4682	2	Y	143	177	1			28
							157	9									
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					28

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2312	N	333	-0-	-1979	-0-	27	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	32	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29311	X	3548	-0-	-25763	-0-	378	1	3166	2	Y	4	150	1			29
							4	9									
03	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	325	1	3622	2	Y	65					94
							72	9									
04	4710	X	4453	-0-	-257	-0-	408	1	4045	2	Y	-0-					94
05	4867	X	4730	-0-	-137	-0-	453	1	4277	2	Y	-0-					94
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	438	1	4324	2	Y	-0-					94
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					94

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	11172	X	1983	-0-	-9189	-0-	209	1	1768	2	Y	5					52
							6	9									
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	240	1	2240	2	Y	27	79	1			-0-
							30	9									
04	2160	X	2108	-0-	-52	-0-	194	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1538	-0-	-694	-0-	149	1	1389	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1500	-0-	-930	-0-	138	1	1362	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
*08	DLQ G-10	2485	-0-	2485	2485	245	1	2228	2	Y	11					21
						12	9									
09	DLQ G-10	2469	-0-	2469	4954	240	1	2220	2	Y	8					29
						9	9									
*10	DLQ G-10	1729	-0-	1729	6683	175	1	1553	2	Y	1					30
						1	9									
11	DLQ G-10	3047	-0-	3047	9730	268	1	2766	2	Y	12					42
						13	9									
*12	DLQ G-10	4462	-0-	4462	14192	447	1	4008	2	Y	6					48
						7	9									
*01	DLQ G-10	2893	-0-	2893	17085	263	1	2628	2	Y	2					50
						2	9									
*02	18904 X	1819	-0-	-17085	-0-	195	1	1623	2	Y	1					51
						1	9									
03	3162 X	1714	-0-	-1448	-0-	135	1	1579	2	Y	-0-					51
04	3750 X	2240	-0-	-1510	-0-	215	1	2025	2	Y	-0-					51
05	3875 X	1875	-0-	-2000	-0-	179	1	1696	2	Y	-0-					51
06	2790 X	1529	-0-	-1261	-0-	132	1	1397	2	Y	-0-					51
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					51

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

02	2368 N	413	-0-	-1955	-0-	44	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	371	-0-	-49	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	37	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	32	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13454 - 13556

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/14/2018

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

02	26306 X	1382	-0-	-24924	-0-	967	1	407	2	Y	7					166
						8	9									
03	5115 X	2353	-0-	-2762	-0-	1035	1	1315	2	Y	3	15	1			155
						3	9									
04	4320 X	1041	-0-	-3279	-0-	913	1	128	2	Y	-0-					155
05	4464 X	3138	-0-	-1326	-0-	1138	1	2000	2	Y	-0-					155
06	2280 X	1332	-0-	-948	-0-	941	1	391	2	Y	-0-					155
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					155

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
*12	DLQ G-10	4862	-0-	4862	22723	485	1	4375	2	Y	2					36
						2	9									
01	DLQ G-10	3502	-0-	3502	26225	323	1	3158	2	Y	19					55
						21	9									
*02	29598 X	3373	-0-	-26225	-0-	347	1	3015	2	Y	10					65
						11	9									
03	5146 X	4799	-0-	-347	-0-	389	1	4300	2	Y	100	165	1			-0-
						110	9									
04	4980 X	4917	-0-	-63	-0-	439	1	4365	2	Y	103					103
						113	9									
05	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	490	1	4706	2	Y	-0-					103
06	4650 X	4522	-0-	-128	-0-	412	1	4110	2	Y	-0-					103
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					103

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

02	3920 X	3510	-0-	-410	-0-	377	1	3114	2	N	17					234
						19	9									
03	4340 X	3930	-0-	-410	-0-	323	1	3576	2	N	28	190	1			72
						31	9									
04	4200 X	4119	-0-	-81	-0-	388	1	3706	2	N	23					95
						25	9									
05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	426	1	4012	2	N	62					157
						68	9									
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	405	1	4007	2	N	-0-					157
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					157

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

02	2912 X	2613	-0-	-299	-0-	196	1	2398	2	N	17					87
						19	9									
03	3224 X	2518	-0-	-706	-0-	332	1	2186	2	N	-0-					87
04	2670 X	2323	-0-	-347	-0-	267	1	2039	2	N	15					102
						17	9									
05	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	668	1	4572	2	N	7					109
						8	9									
06	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	854	1	7967	2	N	-0-					109
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					109

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

02	2511 N	201	-0-	-2310	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	20	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10	3407	-0-	3407	7916	814	1	2572	2	Y	19					119
						21	9									
*11	DLQ G-10	3790	-0-	3790	11706	1037	1	2740	2	Y	12					131
						13	9									
*12	DLQ G-10	3642	-0-	3642	15348	1030	1	2592	2	Y	18	149	1			-0-
						20	9									
01	DLQ G-10	4581	-0-	4581	19929	1232	1	3327	2	Y	20					20
						22	9									
*02	23395 X	3466	-0-	-19929	-0-	1058	1	2390	2	Y	16					36
						18	9									
03	3906 X	3206	-0-	-700	-0-	928	1	2278	2	Y	-0-					36
04	4440 X	2792	-0-	-1648	-0-	796	1	1946	2	Y	45	81	1			-0-
						50	9									
05	4588 X	3021	-0-	-1567	-0-	942	1	2057	2	Y	20					20
						22	9									
06	4440 X	2949	-0-	-1491	-0-	1078	1	1856	2	Y	14					34
						15	9									
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					34

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

02	10266 X	899	-0-	-9367	-0-	274	1	619	2	Y	5					117
						6	9									
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	893	1	2192	2	Y	21	100	1			38
						23	9									
04	3030 X	2911	-0-	-119	-0-	843	1	2062	2	Y	5					43
						6	9									
05	3131 X	2163	-0-	-968	-0-	680	1	1483	2	Y	-0-					43
06	3000 X	2119	-0-	-881	-0-	779	1	1340	2	Y	-0-					43
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					43

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

02	1428 X	1297	-0-	-131	-0-	398	1	899	2	N	-0-					77
03	1612 X	1355	-0-	-257	-0-	392	1	963	2	N	-0-					77
04	1560 X	1196	-0-	-364	-0-	347	1	849	2	N	-0-	48	1			29
05	1457 X	1076	-0-	-381	-0-	338	1	738	2	N	-0-					29
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	1082	1	1863	2	N	44					73
						48	9									
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					73

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

02	51025 X	6754	-0-	-44271	-0-	2067	1	4665	2	Y	20					212
						22	9									
03	8773 X	7778	-0-	-995	-0-	2249	1	5528	2	Y	1	133	1			80
						1	9									
04	8490 X	6318	-0-	-2172	-0-	1798	1	4396	2	Y	113	136	1			57
						124	9									
05	7874 X	6518	-0-	-1356	-0-	2048	1	4470	2	Y	-0-					57
06	7530 X	5163	-0-	-2367	-0-	1891	1	3254	2	Y	16					73
						18	9									
07	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					73

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10	8653	-0-	8653	22361	2072	1	6552	2	Y	26					142
						29	9									
*11	DLQ G-10	7932	-0-	7932	30293	2174	1	5743	2	Y	14					156
						15	9									
*12	DLQ G-10	8258	-0-	8258	38551	2345	1	5898	2	Y	14	79	1			91
						15	9									
01	DLQ G-10	8289	-0-	8289	46840	2236	1	6042	2	Y	10					101
						11	9									
02	53410 X	6570	-0-	-46840	-0-	2015	1	4551	2	Y	4					105
						4	9									
03	8649 X	8545	-0-	-104	-0-	2472	1	6073	2	Y	-0-					105
04	8010 X	7699	-0-	-311	-0-	2232	1	5456	2	Y	10	75	1			40
						11	9									
05	8277 X	7973	-0-	-304	-0-	2503	1	5464	2	Y	5					45
						6	9									
06	8280 X	7558	-0-	-722	-0-	2777	1	4779	2	Y	2					47
						2	9									
07	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					47

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

02	5571 X	359	-0-	-5212	-0-	111	1	248	2	Y	-0-					40
03	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	370	1	908	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	960 X	504	-0-	-456	-0-	147	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	397	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	524	1	902	2	Y	2					2
						2	9									
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					2

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	751	2	N	-0-					-0-
							43	3									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	68	1	842	2	N	-0-					-0-
							48	3									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	N	-0-					-0-
							36	3									
05	775	N	569	-0-	-206	-0-	36	1	507	2	N	-0-					-0-
							26	3									
06	750	N	436	-0-	-314	-0-	29	1	389	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	744	N	463	-0-	-281	-0-	31	1	412	2	N	-0-					-0-
							20	3									

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	415	-0-	-173	-0-	20	1	371	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	37	1	604	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					-0-
							31	3									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	3941	-0-	-819	-0-	676	1	3265	2	N	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	692	1	4635	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4813	-0-	-287	-0-	684	1	4129	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	706	1	4178	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4757	-0-	-343	-0-	687	1	4055	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

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

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

02	T. A.	5434	-0-	5434	B	5434	504	1	4930	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5434																	
03	14B2 EXT	7676	-0-	7676	B	13110	623	1	7053	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	790	-0-	790	B	13900	87	1	703	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	13900					Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	B	13900					Y	-0-					-0-
07		7688	NO RPT	-0-	-7688	B	6212				Y	NO RPT					-0-

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	157	-0-	-431	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
						11	3									
03	341 #	162	-0-	-179	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
						9	3									
04	738 R	738	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	N	-0-					-0-
						43	3									
05	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	923	2	N	-0-					32
						58	3									
06	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	N	-0-					32
						58	3									
07	775 #	86	-0-	-689	-0-	5	1	77	2	N	-0-					32
						4	3									

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

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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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 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_____ 07/17/2019

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

02	12460 X	12145	-0-	-315	-0-	128	1	12017	2	N	-0-			-0-
03	14508 X	13637	-0-	-871	-0-	125	1	13512	2	N	-0-			-0-
04	14040 X	12519	-0-	-1521	-0-	129	1	12390	2	N	-0-			-0-
05	13671 X	13244	-0-	-427	-0-	143	1	13101	2	N	-0-			-0-
06	14190 X	12721	-0-	-1469	-0-	141	1	12580	2	N	-0-			-0-
07	13640 X	12721	-0-	-919	-0-	141	1	12580	2	N	-0-			-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

02	3276 X	1570	-0-	-1706	-0-	16	1	1554	2	N	-0-			-0-
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	33	1	3597	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	549	-0-	-2961	-0-	6	1	543	2	N	-0-			-0-
05	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	67	1	6193	2	N	-0-			-0-
*06	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	67	1	5919	2	N	-0-			-0-
*07	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	67	1	5919	2	N	-0-			-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

02	15680 X	10824	-0-	-4856	-0-	7	1	10817	2	N	-0-			-0-
03	17360 X	14998	-0-	-2362	-0-	137	1	14861	2	N	-0-			-0-
04	16800 X	13867	-0-	-2933	-0-	143	1	13724	2	N	-0-			-0-
05	15562 X	12040	-0-	-3522	-0-	130	1	11910	2	N	-0-			-0-
06	16620 X	11611	-0-	-5009	-0-	129	1	11482	2	N	-0-			-0-
07	15004 X	11611	-0-	-3393	-0-	129	1	11482	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	289	2	N	-0-			-0-
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	N	-0-			-0-
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	104	1	9846	2	N	-0-			-0-
03	38373 X	38373	-0-	-0-	-0-	352	1	38021	2	N	-0-			-0-
04	31086 X	31086	-0-	-0-	-0-	321	1	30765	2	N	-0-			-0-
05	21894 X	21894	-0-	-0-	-0-	236	1	21658	2	N	-0-			-0-
*06	22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	250	1	22342	2	N	-0-			-0-
*07	22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	250	1	22342	2	N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	7	1	694	2	N	-0-			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	4	1	450	2	N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	7	1	714	2	N	-0-			-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	8	1	773	2	N	-0-			-0-
*06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	8	1	746	2	N	-0-			-0-
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	8	1	746	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

02	11480 X	9456	-0-	-2024	-0-	99	1	9357	2	N	-0-			-0-
03	12710 X	12099	-0-	-611	-0-	111	1	11988	2	N	-0-			-0-
04	12300 X	9389	-0-	-2911	-0-	96	1	9293	2	N	-0-			-0-
05	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	147	1	13464	2	N	-0-			-0-
*06	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	147	1	13102	2	N	-0-			-0-
*07	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	147	1	13102	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	5432 X	1876	-0-	-3556	-0-	1876	2			N	-0-			74
03	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-			74
04	4830 X	2600	-0-	-2230	-0-	2600	2			N	-0-			74
05	3689 X	2630	-0-	-1059	-0-	2630	2			N	-0-			74
06	7620 X	3236	-0-	-4384	-0-	3236	2			N	-0-			74
07	8153 X	4846	-0-	-3307	-0-	4846	2			N	-0-			74

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	14B2 EXT	-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	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

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4760 X	3095	-0-	-1665	-0-	3095	2			N	-0-			67
03	5270 X	2381	-0-	-2889	-0-	2381	2			N	-0-			67
04	5100 X	3556	-0-	-1544	-0-	3556	2			N	-0-			67
05	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-			67
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-			67
*07	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-			67

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

02	6832 X	2619	-0-	-4213	-0-	2619	2			N	-0-			20
03	7564 X	6515	-0-	-1049	-0-	6515	2			N	-0-			20
04	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-			20
05	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-			20
06	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-			20
*07	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-			20

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

02	14B2 EXT	-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	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	224	1	1314	2	N	-0-			-0-
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	251	1	1762	2	N	-0-			-0-
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	251	1	1707	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	272	1	1619	2	N	-0-			-0-
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	307	1	1828	2	N	-0-			-0-
*07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	12	1	1811	2	N	-0-			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

02	10752 X	4863	-0-	-5889	-0-	234	1	4629	2	N	-0-			92
03	11873 X	9687	-0-	-2186	-0-	854	1	8833	2	N	-0-			92
04	11490 X	8693	-0-	-2797	-0-	771	1	7914	2	N	7			99
						8	9							
05	10726 X	6261	-0-	-4465	-0-	644	1	5616	2	N	1			100
						1	9							
06	10380 X	8934	-0-	-1446	-0-	656	1	8278	2	N	-0-			100
07	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT			100

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

02	24668 X	-0-	-0-	-24668	-0-					N	-0-			-0-
03	27311 X	-0-	-0-	-27311	-0-					N	-0-			-0-
04	24990 X	7610	-0-	-17380	-0-	10	1	7600	2	N	-0-			-0-
05	32234 X	32234	-0-	-0-	-0-	31	1	32203	2	N	-0-			-0-
06	17850 X	16862	-0-	-988	-0-	31	1	16831	2	N	-0-			-0-
*07	30694 X	30694	-0-	-0-	-0-	31	1	30663	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088 #	1393	-0-	-2695	-0-	187	1	1119	2	N	31					211
						53	3	34	9							
03	4449 R	4449	-0-	-0-	-0-	2451	1	1851	2	N	42	112	1			141
						101	3	46	9							
04	2940 #	2308	-0-	-632	-0-	184	1	1928	2	N	30					171
						163	3	33	9							
05	3038 #	2635	-0-	-403	-0-	210	1	2333	2	N	2					173
						90	3	2	9							
06	4320 #	2520	-0-	-1800	-0-	200	1	2197	2	N	7					180
						115	3	8	9							
07	4464 #	2726	-0-	-1738	-0-	1209	1	1412	2	N	18					198
						85	3	20	9							

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	721	-0-	-455	-0-	721 2		N	-0-			147
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			147
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			147
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	909 2	6 9	N	5			152
06	1500 N	1110	-0-	-390	-0-	1110 2		N	-0-			152
07	1612 N	1287	-0-	-325	-0-	1287 2		N	-0-			152

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			101
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			101
04	450 N	451	-0-	1	-0-	450 2	1 9	N	1			102
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			102
06	540 N	332	-0-	-208	-0-	332 2		N	-0-			102
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			102

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	2800 N	596	-0-	-2204	2990	173 1	401 2	Y	3			264
						19 3	3 9					
03	3100 N	533	-0-	-2567	423	37 1	446 2	Y	22	194 1		92
						26 3	24 9					
04	959 N	536	-0-	-423	-0-	40 1	450 2	Y	6			98
						39 3	7 9					
05	651 N	481	-0-	-170	-0-	36 1	426 2	Y	3			101
						16 3	3 9					
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	35 1	433 2	Y	4			105
						22 3	4 9					
07	558 N	452	-0-	-106	-0-	45 1	379 2	Y	4			109
						24 3	4 9					

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MINES POWER, LLC 569676
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	173	1	639	2	N	21					272
							30	3	23	9							
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1273	1	948	2	N	12	214	1			70
							53	3	13	9							
04	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	77	1	875	2	N	38					108
							74	3	42	9							
05	961	N	960	-0-	-1	-0-	69	1	840	2	N	17					125
							32	3	19	9							
06	1620	N	938	-0-	-682	-0-	69	1	826	2	N	-0-					125
							43	3									
07	1116	N	827	-0-	-289	-0-	84	1	680	2	N	20					145
							41	3	22	9							

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

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-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

02	1568	N	1244	-0-	-324	-0-	396	1	846	2	N	2					136
							2	9									
03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	558	1	1099	2	N	3					139
							3	9									
04	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	468	1	1024	2	N	-0-					139
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	540	1	982	2	N	5					144
							6	9									
06	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	522	1	884	2	N	5					149
							6	9									
07	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	396	1	844	2	N	1					150
							1	9									

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

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-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					276
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					276
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					276
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					276
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					276
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					276

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	4844	#	4114	-0-	-730	-0-	4038	2	76	9	N	69				148
03	5337	R	5337	-0-	-0-	-0-	5253	2	84	9	N	76	176	1		48
04	5070	#	4852	-0-	-218	-0-	4775	2	77	9	N	70				118
05	5239	#	4927	-0-	-312	-0-	4838	2	89	9	N	81	1	8		198
06	5160	#	4694	-0-	-466	-0-	4635	2	59	9	N	54	176	1		76
07	5332	#	4767	-0-	-565	-0-	4689	2	78	9	N	71				147

PHOENIX MIDSTREAM, LLC 664133
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
P1 ENERGY, LLC 631633
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-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

02	10164	#	7534	-0-	-2630	-0-	7214	2	320	9	N	291	180	1		323
03	11129	#	10666	-0-	-463	-0-	10535	2	131	9	N	119	165	1		277
04	10440	#	9824	-0-	-616	-0-	9645	2	179	9	N	163	184	1		256
05	10664	#	9655	-0-	-1009	-0-	9600	2	55	9	N	50				306
06	10320	#	8099	-0-	-2221	-0-	7978	2	121	9	N	110	180	1		236
07	10664	#	8844	-0-	-1820	-0-	8747	2	97	9	N	88	182	1		142

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

02	2542 X	2542	-0-	-0-	B	-0-	2542	2	N	-0-			96
03	3517 X	3517	-0-	-0-	B	-0-	3517	2	N	-0-			96
04	3306 X	3306	-0-	-0-	B	-0-	3306	2	N	-0-			96
05	1612 X	886	-0-	-726	B	-0-	886	2	N	-0-			96
06	1715 X	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	2	N	-0-			96
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	B	-0-			N	NO RPT			96

EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

02	224 N	126	-0-	-98	B	-22419	126	2	N	-0-			-0-
03	0 N	273	-0-	273	B	-22146	273	2	N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24	B	-22146	216	2	N	-0-			-0-
05	155 N	546	-0-	391	B	-21755	546	2	N	-0-			-0-
06	0 N	337	-0-	337	B	-21418	337	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-21418			N	NO RPT			-0-

ROEHL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

02	16984 X	16984	-0-	-0-	B	-0-	16984	2	N	-0-			-0-
03	19725 X	19725	-0-	-0-	B	-0-	19725	2	N	-0-			-0-
04	17892 X	17892	-0-	-0-	B	-0-	17892	2	N	-0-			-0-
05	18817 X	18703	-0-	-114	B	-0-	18703	2	N	-0-			-0-
06	18210 X	15814	-0-	-2396	B	-0-	15814	2	N	-0-			-0-
07	19716 X	NO RPT	-0-	-19716	B	-0-			N	NO RPT			-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P1 ENERGY, LLC 631633
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, 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

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 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

02	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

02	50	X	-0-	-0-	-50	-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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

02	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	200					N	-0-					-0-
03	200	X	-0-	-0-	-200 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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

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	66	-0-	66 B	66	66	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-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

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	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-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	-0-	-0-	-200	-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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
04	200	X	-0-	-0-	-200	-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-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	-0-	-0-	-200	-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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					13
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					13
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	949	2	33	9	N	30	160	1			8
03	651	N	526	-0-	-125	-0-	502	2	24	9	N	22					30
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	2	9	9	N	8					38
05	1054	N	556	-0-	-498	-0-	493	2	63	9	N	57	86	1			9
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	528	2	11	9	N	10					19
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	639	2	13	9	N	12					31

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					14
03	1023	N	792	-0-	-231	-0-	792	2			N	-0-					14
04	1140	N	966	-0-	-174	-0-	966	2			N	-0-					14
05	1178	N	906	-0-	-272	-0-	906	2			N	-0-					14
06	780	N	214	-0-	-566	-0-	214	2			N	-0-					14
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					14

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					82
03	434	N	182	-0-	-252	-0-	173	2	9	9	N	8					90
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	25					115
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					115
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

EDLER, J.B. WELL #: 43 RRCID -> 291166 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					104

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	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	200 N	-0-	-0-	-200	-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-

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	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-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

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-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					14
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					14
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					14
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					14
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					14
07	589	N	224	-0-	-365	-0-	224	2			N	-0-					14

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					76
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					76
*07	4429	X	4429	-0-	-0-	B	-0-	4429	2		N	-0-					76

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

02	3233	X	3233	-0-	-0-	B	-0-	3233	2		N	-0-					25
03	3120	X	3120	-0-	-0-	B	-0-	3120	2		N	-0-					25
04	2405	X	2405	-0-	-0-	B	-0-	2405	2		N	-0-					25
05	3267	X	3267	-0-	-0-	B	-0-	3267	2		N	-0-					25
06	2944	X	2944	-0-	-0-	B	-0-	2944	2		N	-0-					25
*07	3762	X	3762	-0-	-0-	B	-0-	3762	2		N	-0-					25

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	137					267
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	290	151	1	2	8	404
*07	382	X	382	-0-	-0- B	-0-	66	2	316	9	N	287	334	1			357

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

02	2632	#	324	-0-	-2308	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	2914	#	220	-0-	-2694	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	5282		4321	-0-	-961	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	3015	R	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
*06	3600		3480	-0-	-120	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3472		3324	-0-	-148	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					66
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					66
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					66
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					66
*06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					66
*07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					66

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

02	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1284	2	240	9	N	218	183	1		175
03	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1291	2	39	9	N	35				210
04	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1071	2	33	9	N	30				240
05	1674 N	1387	-0-	-287 B	-0-	1366	2	21	9	N	19				259
06	1290 N	1274	-0-	-16 B	-0-	1261	2	13	9	N	12				271
*07	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1857	2	13	9	N	12	183	1		100

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

02	392 N	288	-0-	-104 B	-32465	288	2		N	-0-		160
03	372 N	556	-0-	184 B	-32281	556	2		N	-0-		160
04	210 N	716	-0-	506 B	-31775	716	2		N	-0-		160
05	310 N	512	-0-	202 B	-31573	512	2		N	-0-		160
06	450 N	556	-0-	106 B	-31467	556	2		N	-0-		160
07	465 N	503	-0-	38 B	-31429	503	2		N	-0-		160

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

02	168 #	149	-0-	-19	-0-	2	1	147	2	N	-0-	27
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	27
04	180 #	40	-0-	-140	-0-	8	1	32	2	N	-0-	27
05	186 #	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-	27
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	27
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	27

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34